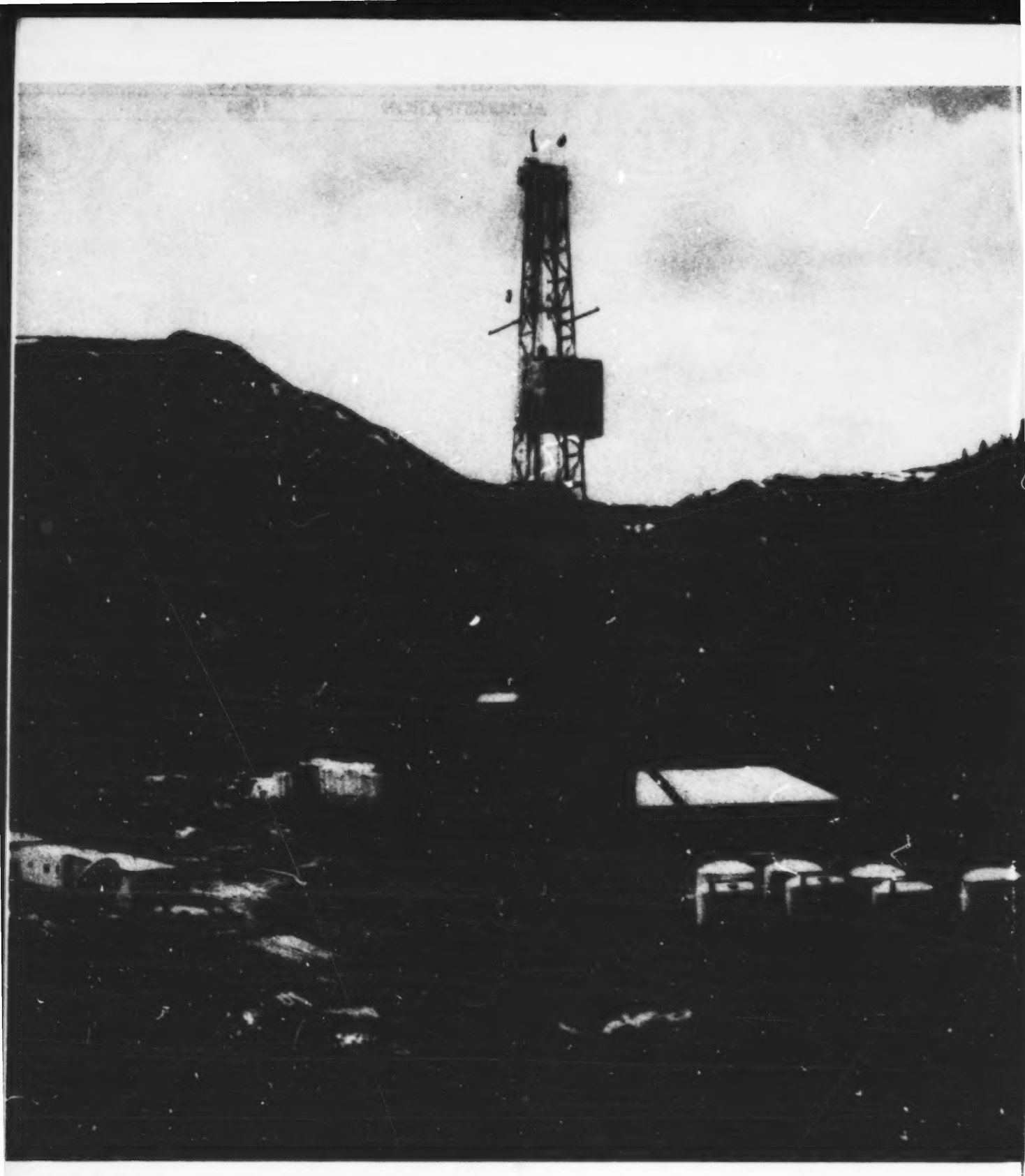
PETROLEUM INCENTIVES ADMINISTRATION

ANNUAL REPORT 1984

Energy, Mines and Resources Canada
Énergie, Mines et Ressources Canada



FOREWORD

I am pleased to present the annual report for the Petroleum Incentives Administration (PIA) for calendar year 1984.

This has been another busy period for PIA during which we have continued to maintain close consultation with the petroleum industry in fine tuning both the Petroleum Incentives and Canadian Ownership and Control Determination (COCD) programs. The evolution of the programs reflects PIA's constant concern for delivering its programs to industry effectively, while ensuring efficient expenditure of public funds.

The following pages review the year's activities for each of the two PIA programs.

C.G. Penney
Administrator,
Petroleum Incentives
Administration
February 27, 1985

Timesaver II is categorized as a barge because it consists of a jack-up drill platform which must be towed to drilling locations. It is used on Lake Erie to do maintenance work on wells. (Marcel Gibeault photo)

The Jackfish L-63 exploratory well in the Liard area of the Northwest Territories. (Robert Bellehumeur photo)

Aussi disponible en français

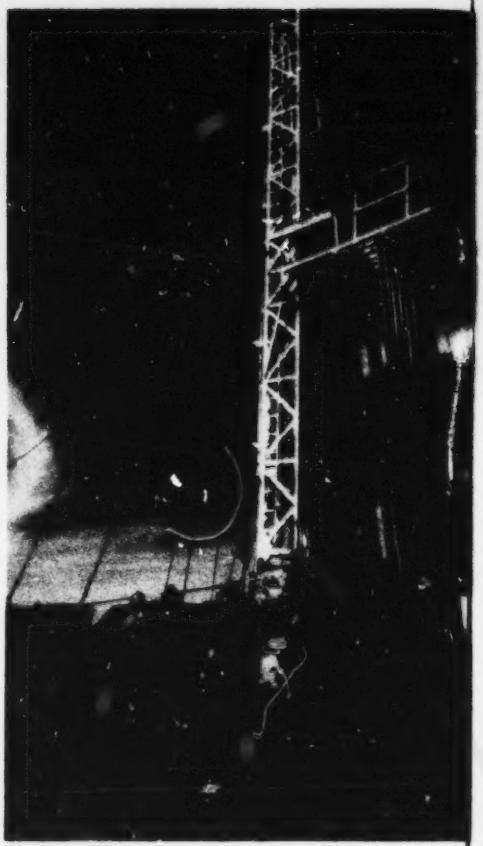
Minister of Supply and Services
Canada 1985
Cat. No. MI-8/1984E
ISBN 0-662-13784-1

CONTENTS

Petroleum Incentives Administration	8
Responsibility and Organization	8
Canadian Ownership and Control Determination Program	9
Program Refinement and Industry Input	9
Applications for COCD Certificates	10
COCD Program Service to Industry	11
Calgary COCD Office	12
Petroleum Incentives Program	13
PIP Service to Industry	13
Calgary PIP Office	14
Applications for PIP Contributions	14
Audit of PIP Contributions	15
Incentives Paid	16

APPENDICES

I. Recipients of PIP Contributions over $25 000, 1984	24
II. Canadian Ownership and Control Determination Program Current Publications	27
III. Petroleum Incentives Program Current Publications	27



Heavy oil project at Cactus Lake, Saskatchewan.
(Petro-Canada photo)

TABLES

1. Distribution of COCD certificates issued, by type of applicant	11
2. Distribution of COCD certificates issued, by jurisdiction of incorporation or registration	11
3. Distribution of COCD certificates issued, by category of applications (Ottawa and Calgary)	12
4. PIP contributions, by type of activity	16
5. PIP contributions, by location of activity	16
6. Federal PIP contributions, by region	17
7. PIP contributions, by province	18
8. Federal PIP contributions, by level of entitlement	18
9. Top 30 recipients of federal PIP contributions for 1984 and 1983 and their Canadian Ownership Rate and Control Status	19
10. Canadian- and foreign-controlled shares of Canada Lands exploration expenditures	20
11. Canadian operators on the Canada Lands, 1984	22

FIGURES

1. Canada Lands and Provincial Lands	6
2. Major oil and gas fields of western Canada	7
3. Petroleum Incentives Administration organization	8
4. Numbers of COCD applications received by month, 1982-84, individuals and entities	10
5. Petroleum Incentives Program contribution rates for eligible expenses incurred in 1984	14
6. Wells drilled or tested in 1984 in three areas of the Canada Lands	22

Island building in the Beaufort Sea. (Jack Hughes photo)

FIGURE 1
CANADA LANDS AND
PROVINCIAL LANDS

Canada Lands, wells drilled or tested in 1984

	Exploratory Wells	Development Wells
Mainland N.W.T.	19	66
Mackenzie Delta	2	—
Beaufort Sea	15	—
Arctic Islands	4	—
Labrador Shelf	—	—
Grand Banks	16	—
Scotian Shelf/Slope	19	—
Totals	75	66

FIGURE 2
MAJOR OIL AND GAS FIELDS OF WESTERN CANADA

The Western Sedimentary Basin, the country's major petroleum-producing region, stretches across four provinces and into the Yukon and Northwest Territories. After more than 50 years of exploration, most of the major fields have been discovered. Nonetheless, it is believed that substantial amounts of oil and gas probably remain to be discovered.

Petroleum incentives from the Government of Canada and the Government of Alberta, encouraging the search for these additional reserves in these four western provinces in 1984 totalled $94.0 million, and $368.6 million, respectively.

Provincial Drilling Activity 1984

	Wells
Alberta[1]	5573
British Columbia	183
Manitoba	250
Ontario	162
Saskatchewan	2904
Total	9072

[1]The Government of Alberta funds and administers its own Petroleum Incentives Program for eligible expenses incurred in Alberta.

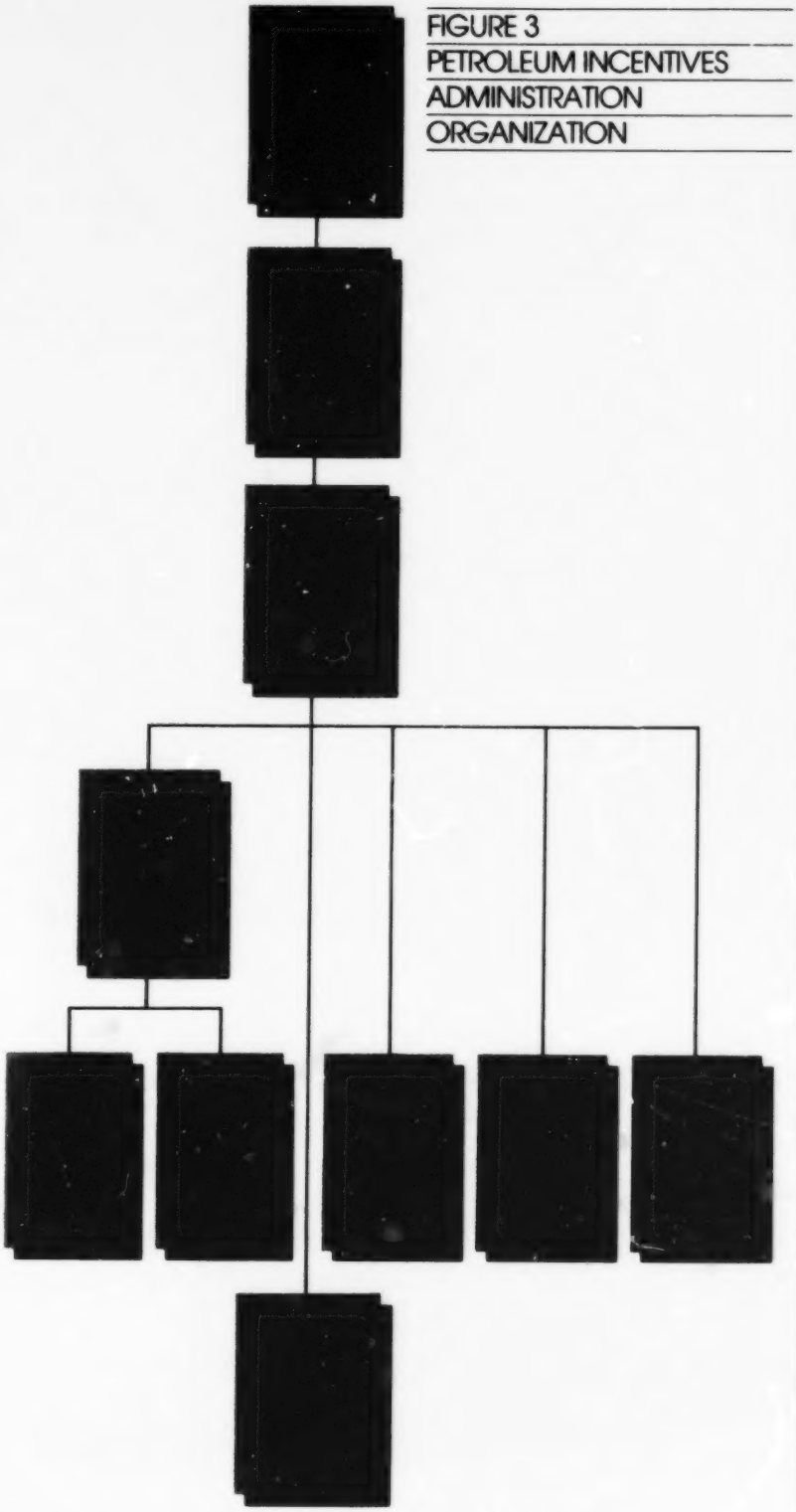


FIGURE 3
PETROLEUM INCENTIVES ADMINISTRATION ORGANIZATION

PETROLEUM INCENTIVES ADMINISTRATION
RESPONSIBILITY AND ORGANIZATION

Since June 1982, the Petroleum Incentives Administration (PIA) has been responsible for administering two statutes and related regulations:

- The Canadian Ownership and Control Determination (COCD) Act and Regulations
- The Petroleum Incentives Program (PIP) Act and Regulations.

A general description of these statutes and the related programs appears as part of the individual sections of this report which follow.

As at December 31, 1984, PIA had a total staff of 333. The authorized salary and operating budget for PIA for the fiscal year 1984-85 was $22.1 million. These figures include 61 staff and $3.7 million for the Calgary PIA office.

CANADIAN OWNERSHIP AND CONTROL DETERMINATION PROGRAM

The program derives its legal authority from the Canadian Ownership and Control Determination Act, proclaimed into force on September 1, 1982, and the revised COCD Regulations, promulgated June 1, 1984. The COCD Program provides formal certification of a person's Canadian Ownership Rate (COR) and Control Status (CS). A person may be an individual, a corporation or other entity. The COR of a corporation or other entity is the extent to which it is beneficially owned by Canadians. Its CS is based on the concept of *de facto* control used in the Foreign Investment Review Act.

An applicant for a payment under the federal or Alberta Petroleum Incentives Program normally needs a COR/CS certificate. No certificate is needed by an applicant who is applying only for the basic 25 per cent Crown Share Incentive for exploration on the Canada Lands. A COR of at least 50 per cent is required for a production licence on the Canada Lands under the Canada Oil and Gas Act, and those who apply for such a licence may use a certificate as evidence of their COR.

Applicants for certificates assess their own COR and CS, and PIA verifies their self-assessment. After verification of the information provided, the Minister issues a certificate. Certificates are valid for a minimum period of 18, 20 or 24 months, depending upon the kind of applicant. For example, the 24-month minimum applies to individuals, whose COR is less likely to change than those of large public corporations, to whom the 18-month minimum applies.

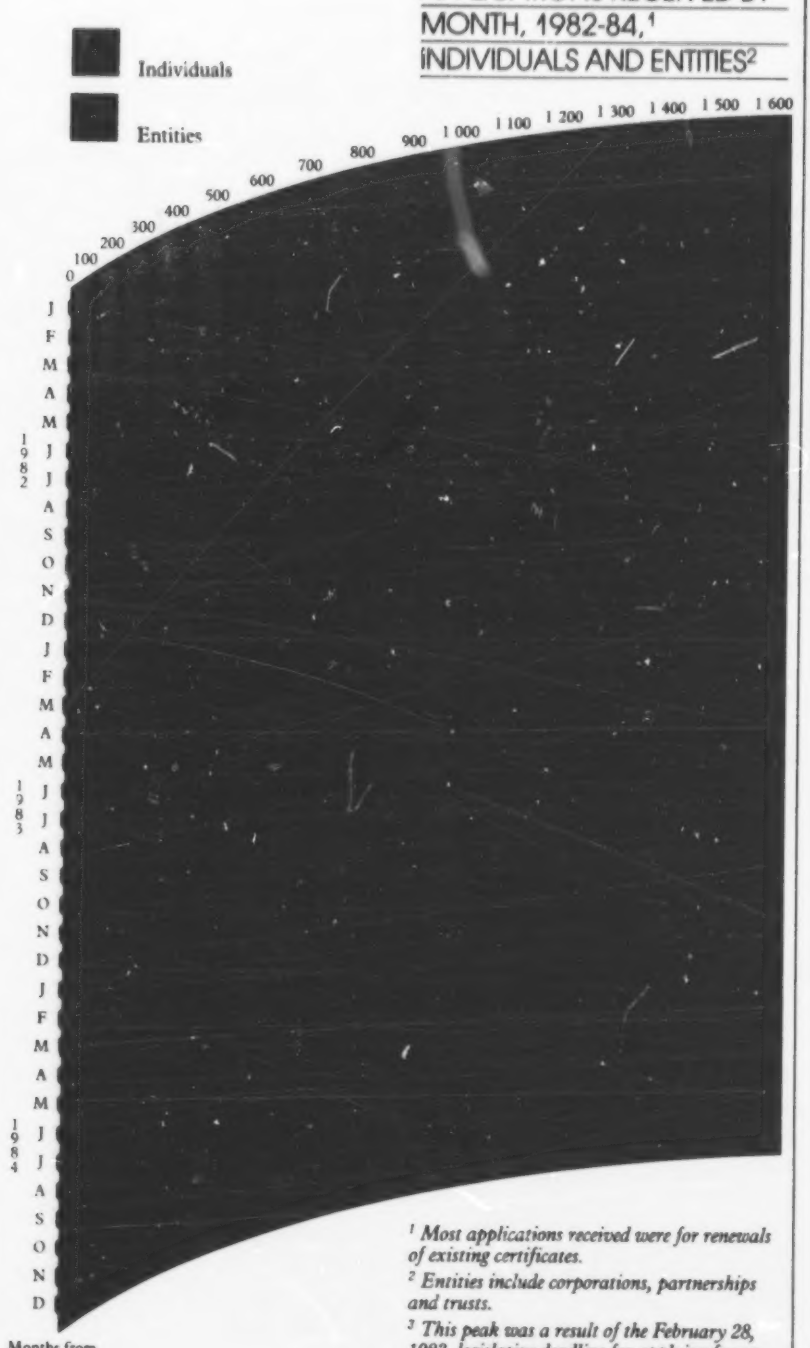
Drill bits and casing used in east coast drilling operations.
(Peter McLean photo)

PROGRAM REFINEMENT AND INDUSTRY INPUT

Only about 10 per cent of applicants need to obtain detailed ownership information from their principal investors and then calculate their own COR. Such applicants are typically large corporations whose shares are publicly listed. For these applicants particularly, PIA has striven to balance the need for precision against the need for administrative practicality for both business and government. Attaining this balance has involved extensive consultation with the industry; before the program was introduced, corporations, major industry associations and professional groups provided direct input to EMR at several stages in the development process. Subsequently, a number of these same institutions made proposals via a committee of the House of Commons.

Once experience was obtained in administering the program, it was possible to introduce a major simplification of the COR measurement rules. This was done provisionally in July 1983 and implemented formally by the Regulations promulgated on June 1, 1984. Most COCD program applicants may now use one of several simplified methods for determining their Canadian ownership rate, while the large public corporations that have to obtain the COR of their investors need to contact substantially fewer of those investors than previously. Industry made an important analytical input into these new Regulations, and there has been continuing contact with industry associations and individual firms to monitor the impact of the revised procedures and to work towards further program improvements.

FIGURE 4
NUMBERS OF COCD APPLICATIONS RECEIVED BY MONTH, 1982-84,[1] INDIVIDUALS AND ENTITIES[2]



[1] Most applications received were for renewals of existing certificates.

[2] Entities include corporations, partnerships and trusts.

[3] This peak was a result of the February 28, 1983, legislative deadline for applying for certificates with effect retroactive to January 1, 1981. The deadline was later extended to June 30, 1983.

APPLICATIONS FOR COCD CERTIFICATES

PIA's predecessor organization began determining the Canadian ownership rate and control status of applicants on a provisional basis in March 1982. Between that date and December 31, 1984, 9225 applications for COCD certificates were received and 8018 certificates were issued. As of December 31, 1984, 1084 applications were under review. The numbers of applications received by month is shown in Figure 4. A breakdown of COCD certificates issued by type of applicant is shown in Table 1. Table 2 shows certificates issued by jurisdiction of incorporation or registration for corporations, partnerships and other entities.

When PIA receives an application for a COCD certificate, the applicant is assigned a specific case officer, who is responsible for analysis of that application and those from any related investors.

After COCD certificates are issued, selected compliance reviews are carried out to verify the facts provided in support of specific applications. This helps to ensure the integrity of the entire certification process.

Summary

	Individuals	Entities	Totals
1982	933	1436	2369
1983	1587	1560	3147
1984	1561	2148	3709

TABLE 1
DISTRIBUTION OF COCD CERTIFICATES ISSUED, BY TYPE OF APPLICANT

[1] Applicants who are individuals are granted a deemed COR of 100 per cent and Canadian-control status if they are Canadian citizens ordinarily resident in Canada, or if they meet certain other conditions.

TABLE 2
DISTRIBUTION OF COCD CERTIFICATES ISSUED, BY JURISDICTION OF INCORPORATION OR REGISTRATION[1]

[1] Applications from individuals are not included in these figures.
NS — Not significant.

COCD PROGRAM SERVICE TO INDUSTRY

PIA provides an extensive range of services to applicants, the investment community, and industry associations:

- Certificate holders are reminded of their certificate expiry dates and their filing obligations to ensure there is no lapse in certification that might result in delays in receiving incentive payments.
- Case officers often visit applicants and their major investors to assist in the application process.
- Telephone inquiry centres for applicants and the general public are maintained in Ottawa and Calgary.
- Several publications are produced to keep applicants abreast of changes to the program and of other technical facts. (Current COCD information circulars, interpretation bulletins and guidelines are listed in Appendix II.)
- Advance rulings and opinions are provided without charge to potential applicants seeking PIA's assurance on how reorganizations and other transactions would be treated under the COCD program.

The Government of Alberta relies upon COCD certificates as the basis for incentive rates under the Alberta Petroleum Incentives Program (APIP). In the event that an APIP applicant is not eligible for a COCD certificate, or that formal certification cannot be made on the date an APIP contribution can be issued, PIA provides APIP with control-status opinions to help expedite payment.

TABLE 3
DISTRIBUTION OF COCD CERTIFICATES ISSUED, BY CATEGORY OF APPLICATION (OTTAWA AND CALGARY)

[1] Small applicants receive a deemed COR of 75 per cent if they have assets less than $50 million, are Canadian controlled and can certify that their COR, if measured, would be above 75 per cent.

Prior to June 1, 1983, small applicants received a deemed COR of 100 per cent if they had assets less than $20 million (using the full-cost method of accounting, or $10 million using any other method), had gross revenues less than $10 million, were Canadian controlled, and could certify that their COR, if measured, would have been above 50 per cent.

[2] All-Canadian applicants are private corporations, partnerships and other entities that are wholly owned, directly or indirectly, by Canadian citizens ordinarily resident in Canada.

[3] Large applicants are those that measure their COR by contacting their investors. The COR of each investor is required for applicants that are private corporations, partnerships or other entities. CORs are required only from the largest investors in public entities. Typically, public entities are corporations that have shares listed on a stock exchange. Public entities first have to "look through" records and accounts of the largest securities dealers, banks and other nominees in order to identify beneficial ownership.

CALGARY COCD OFFICE

The western office of the COCD program, opened in 1981 to provide an information centre close to the petroleum industry, expanded during 1984 to meet increased demands. This office now processes most certificate applications for those receiving federal PIP incentives from the Calgary office. Table 3 shows the distribution of certificates issued from the Ottawa and Calgary offices, by category of application, in 1934.

Enhanced oil recovery - Husky Oil's cyclical steam injection project at Pikes Peak, Saskatchewan.
(Ann MacKenzie photo)

Seismic studies, used to help decide where to drill, are eligible for petroleum incentives. (Veritas Seismic Processors Limited/ Panorama P & I Communications, Calgary)

PETROLEUM INCENTIVES PROGRAM

The Petroleum Incentives Program provides direct cash incentives to individuals, companies and other qualified applicants who incurred eligible costs and expenses in the exploration for, and the development of, oil and gas resources in Canada.

The amount of incentive is calculated as a percentage of eligible exploration or development expenses. The highest percentage rates apply both to Canadian-owned and -controlled applicants and to exploration expenses incurred on the Canada Lands, as Figure 5 describes. The maximum incentive rate of 80 per cent applies to eligible exploration expenses incurred on the Canada Lands by an applicant who is Canadian controlled, with a high level of Canadian ownership. The incentive rate for the same applicant exploring on provincial lands is 35 per cent. All applicants, however, are entitled to the Crown Share Incentive of 25 per cent for eligible exploration expenses incurred on the Canada Lands, regardless of their ownership or control status.

PIP SERVICE TO INDUSTRY

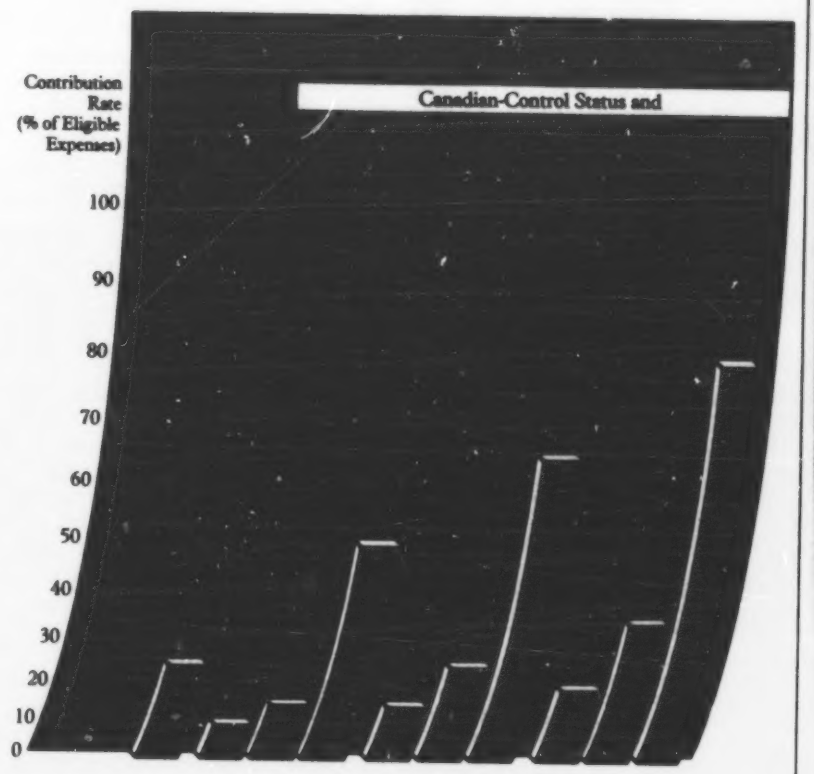
PIA services to industry under the Petroleum Incentives Program are similar to those offered under the COCD program and include an active communications service for applicants and others interested in the program. Each applicant is assigned a case analyst who becomes familiar with that applicant's operations in order to assist him in meeting program requirements.

In addition to applications, PIA also processes requests for ministerial-relieving discretions, advance rulings, letters of opinion, and approvals for wells on the Canada Lands costing in excess of $50 million.

Refinement of the Petroleum Incentives Program Act and Regulations is an ongoing process which is facilitated by analyst-applicant interaction and regular meetings with industry, industry associations and other branches of government.

Information circulars, interpretation bulletins and guidelines are published and distributed to applicants and others interested in the Petroleum Incentives Program. These publications, listed in Appendix III, provide public notification of changes to the program and explanatory notes on technical aspects of the Act and Regulations.

FIGURE 5
PETROLEUM INCENTIVES PROGRAM CONTRIBUTION RATES FOR ELIGIBLE EXPENSES INCURRED IN 1984



Development Expenses and Asset Costs[1], all locations

Exploration Expenses, Provincial Lands

Exploration Expenses, Canada Lands, including the basic Crown Share Incentive of 25 per cent

[1] PIP contributions are paid on asset costs related to tertiary recovery equipment which has received prior ministerial approval and a NORP designation for the project. To date, a minor amount has been claimed in this category. Integrated oil sands projects and scientific projects are not eligible for PIP.

CALGARY PIP OFFICE

During 1984, the Calgary office continued to serve western-based applicants who incurred expenses on Provincial Lands only, and whose residences or corporate offices were located in provinces west of Ontario. The Alberta Petroleum Incentives Program continued to process applications for eligible expenses and costs incurred in that province, using the provincial rates of reimbursement and provincial payment levels set out in Figure 5.

Incentives paid on eligible expenses on Provincial Lands outside Alberta are a small percentage of payments made for expenses on the Canada Lands; yet there are five times as many Provincial Lands applicants as Canada Lands applicants.

APPLICATIONS FOR PIP CONTRIBUTIONS

The process of applying for incentives is essentially a self-assessing one in which applicants establish their entitlement to incentives and complete application forms. These forms, together with supporting information, are submitted to PIA, where a thorough review and verification is undertaken.

PIP applications are based on eligible expenses incurred for exploration and development activities authorized by other federal and

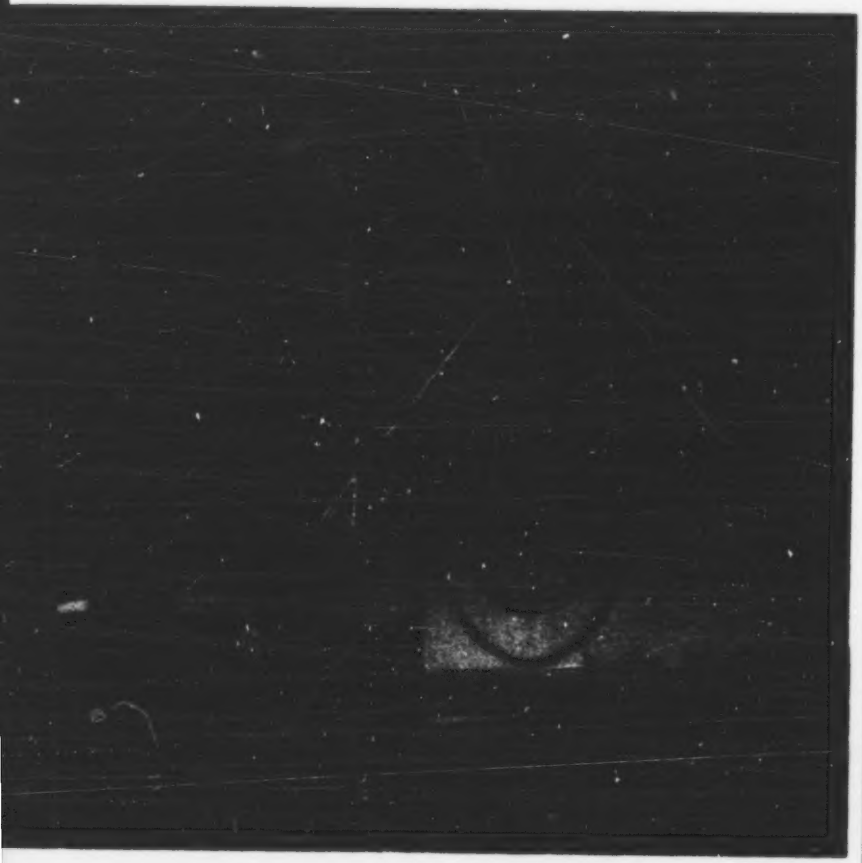
provincial government agencies. Therefore, PIA maintains close cooperation with the Canada Oil and Gas Lands Administration (COGLA), which manages oil and gas exploration, production and development activities on the Canada Lands, and with the provincial agencies that manage these activities in the provinces.

AUDIT OF PIP CONTRIBUTIONS

In order to ensure the accuracy and integrity of the PIP application process, selected audits are undertaken. The PIP Act, as well as the Financial Administration Act, provide the authority for these audits, which may include any documents, records, books of account and other information relating to the applications.

Audits are initially conducted at the operator[1] level, where the majority of costs are incurred and where the audit findings can be applied to other participants. The audit cycle covering 1981 applications, which were received by PIA until June 30, 1983, was essentially completed in 1984; the cycle for audits of 1982 applications is now well under way.

Because PIP was a new program in 1981, 90 per cent of incentives paid on 1981 expenditures was subject to audit. The completed 1981 audits have resulted in incentive recoveries of $9.9 million to date.



Slant rig at Kiyiu Lake, north of Kindersley, Saskatchewan.
(Sierra Drilling/Panorama P & I Communications, Calgary)

[1] *All participants owning or earning a working interest in lands designate one company as the Operator, who has the responsibility of managing the exploration activities on behalf of the participants.*

TABLE 4
PIP CONTRIBUTIONS, BY TYPE OF ACTIVITY

1984[1]

1983

[1] Figures subject to revision. At the time this report was compiled, applications were still being received for 1984 (as the legislation permits).

TABLE 5
PIP CONTRIBUTIONS, BY LOCATION OF ACTIVITY

[1] Figures subject to revision. At the time this report was compiled, applications were still being received for 1984 (as the legislation permits).

[2] The Government of Alberta funds and administers its own Petroleum Incentives Program for eligible expenses incurred in Alberta.

INCENTIVES PAID

In 1984, PIA processed 3175 PIP applications in the Ottawa and Calgary offices. A total of $1702.9 million in incentives was paid to 1262 applicants. As Table 4 notes, the majority of PIP contributions was for eligible exploration expenses.

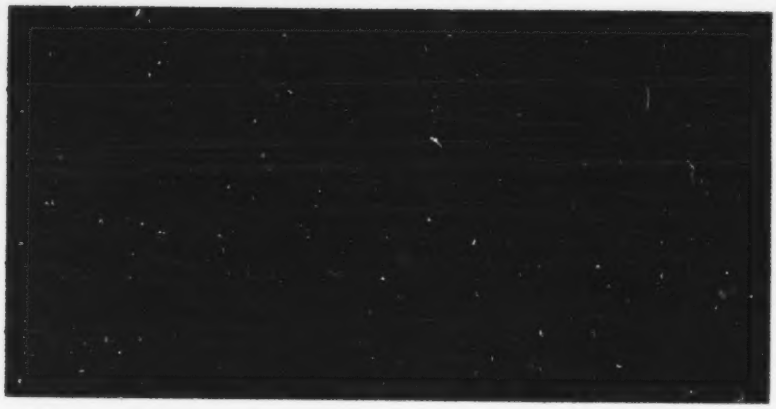
Most applications received in 1984 were for eligible expenses incurred in 1983 and 1984. In certain situations, however, it was necessary to provide extensions to those applicants who, for valid reasons, missed filing deadlines for 1981 and 1982 expenses. Generally, these applicants were small Canadian investors.

In 1984, as in previous years, the largest portion of PIP incentives was for eligible exploration expenses on the Canada Lands . . . a total of $1591.2 million. Canada Lands incentives include delineation activity of the kind being undertaken in the Beaufort Sea at Tarsiut, on the Scotian Shelf at Glenelg and Venture, and on the Grand Banks at Hibernia and Terra Nova.

As Table 7 indicates, the largest percentage of the $111.7 million paid out by the federal incentives program for activities on Provincial Lands went to applicants who incurred eligible expenses and costs in Saskatchewan. Saskatchewan has experienced a drilling boom with 2904 wells drilled in 1984 compared to 1840 wells in 1983.

Table 7 also indicates that $368.6 million was paid under the Alberta Petroleum Incentives Program for eligible expenses and costs incurred in Alberta.

TABLE 6
FEDERAL PIP CONTRIBUTIONS, BY REGION



[1] Figures subject to revision. At the time this report was compiled, applications were still being received for 1984 (as the legislation permits).

A rig in western Canada.
(John Bagshaw Photography)

The majority of incentives paid to date have been made to applicants at the highest PIP contribution level. Table 8 points to the fact that in 1984, $1583.5 million, or 93.1 per cent, was paid to applicants at the Level 4 entitlement, compared to $1287.0 million, or 87.8 per cent, in 1983.

Table 9 lists the 30 entities that received the largest PIP contributions in 1984, and compares the 1984 incentives with those paid to the same applicants in 1983.

Appendix I lists alphabetically all applicants who received incentives of $25 000 or more in 1984.

TABLE 7
PIP CONTRIBUTIONS, BY PROVINCE

[1] Figures subject to revision. At the time this report was compiled, applications were still being received for 1984 (as the legislation permits).

[2] The Government of Alberta funds and administers its own Petroleum Incentives Program for eligible expenses incurred in Alberta.

TABLE 8
FEDERAL PIP CONTRIBUTIONS BY LEVEL OF ENTITLEMENT

[1] Refer to Table 5.

[2] Figures subject to revision. At the time this report was compiled, applications were still being received for 1984 (as the legislation permits).

Drill pipe on the Sedco 709. (Scott Films photo)

TABLE 9
TOP 30 RECIPIENTS OF FEDERAL PIP CONTRIBUTIONS FOR 1984 AND 1983, AND THEIR CANADIAN OWNERSHIP RATE AND CONTROL STATUS

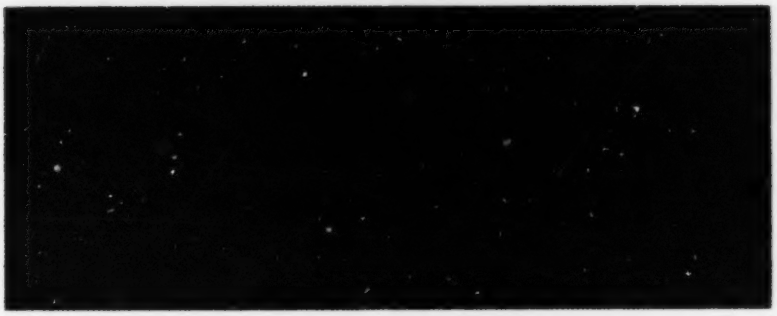
[1] Figures subject to revision. At the time this report was compiled, applications were still being received for 1984 (as the legislation permits).

[2] All entities are Canadian controlled except those shown as NA.

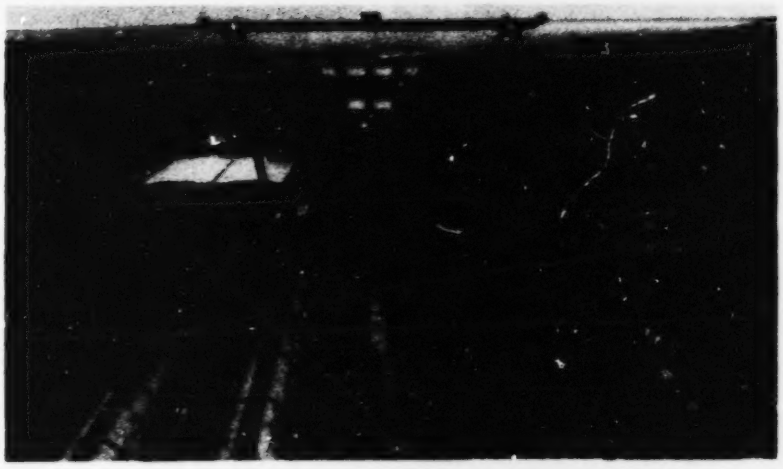
NA — No COCD application in PIA.

Men are transferred to a supply vessel from the Bowdrill III on the Grand Banks.

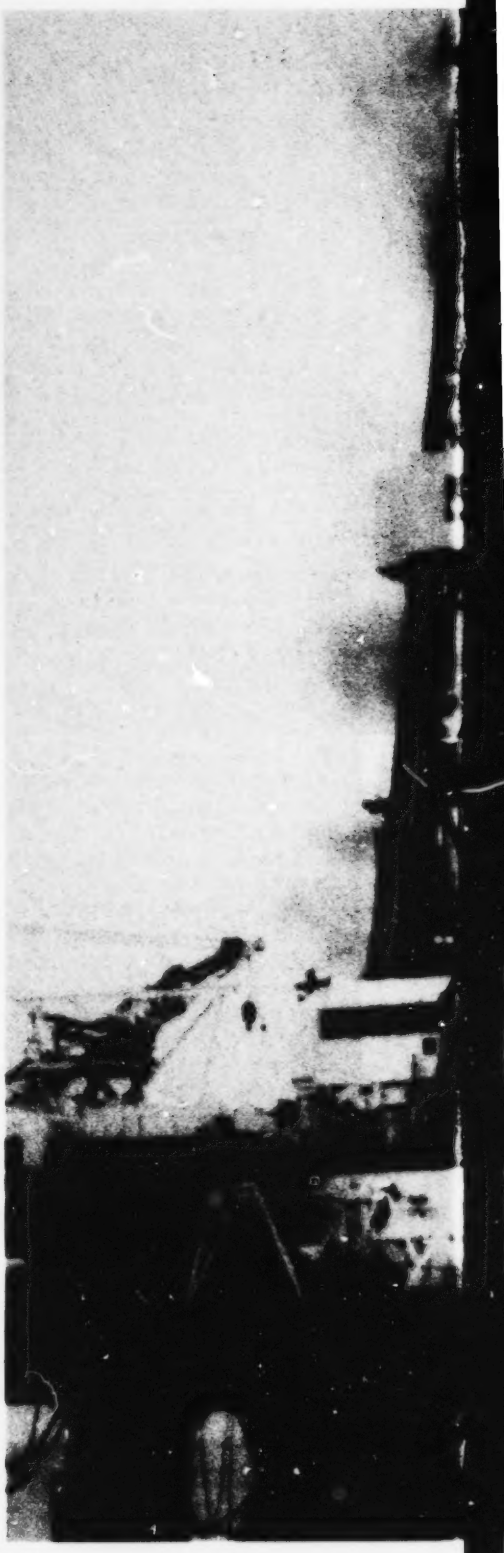
TABLE 10
CANADIAN- AND FOREIGN-CONTROLLED SHARES OF CANADA LANDS EXPLORATION EXPENDITURES[1]



[1] Not all exploration expenditures are eligible exploration expenses for PIP purposes.



Work deck of the Sedco 710 on the Grand Banks.
(Peter McLean photo)

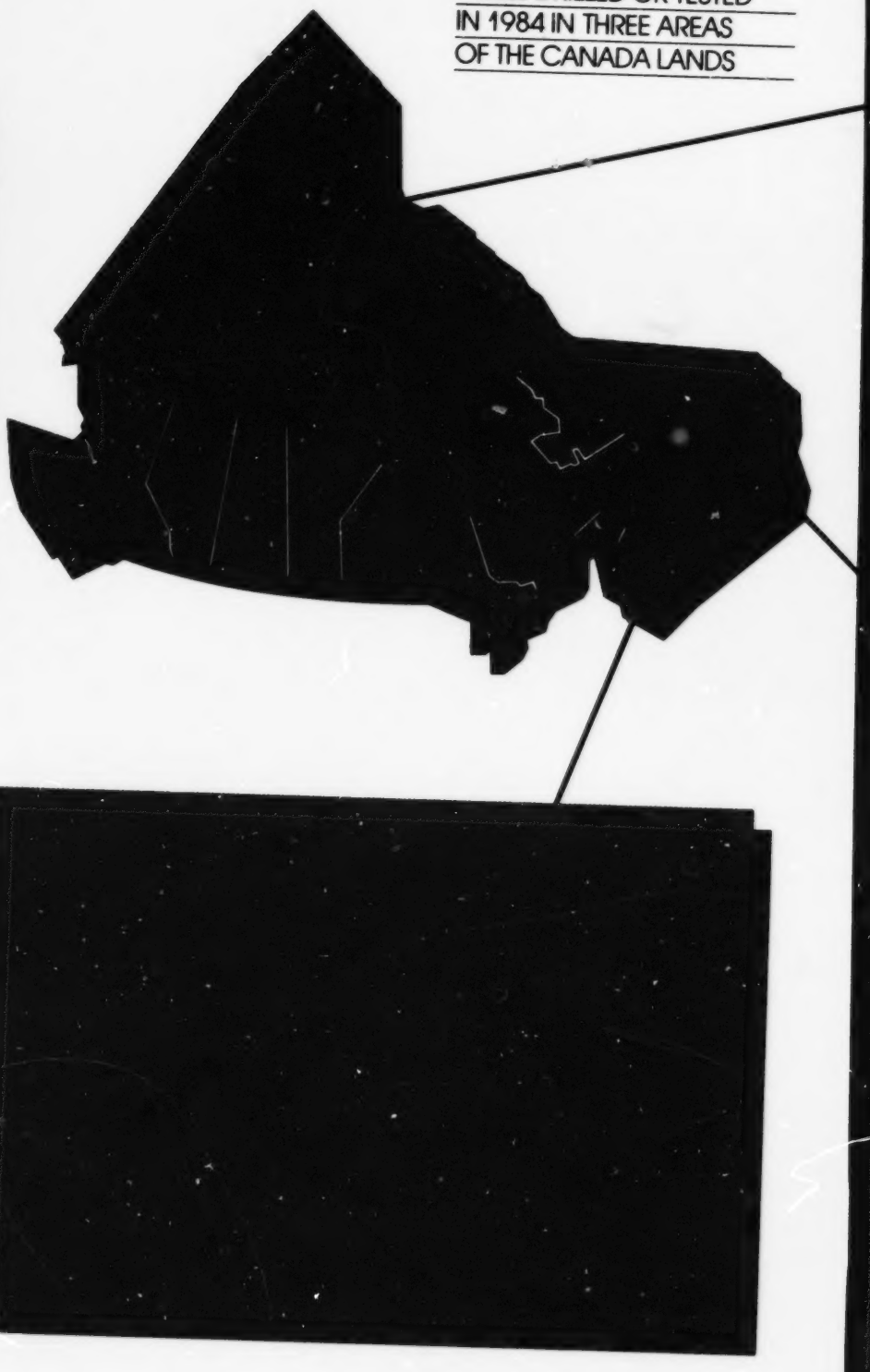


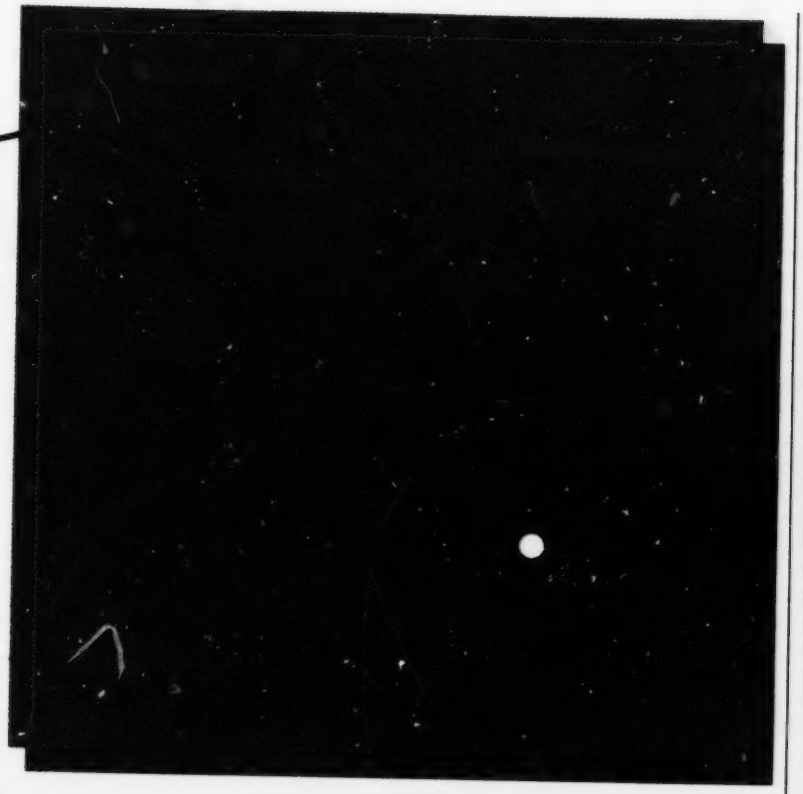
Testing the Terra Nova K-08 well, 340 km from St. John's, Newfoundland. In May, the Terra Nova partners announced that significant amounts of oil had been recovered from the well.
(Petro-Canada photo)

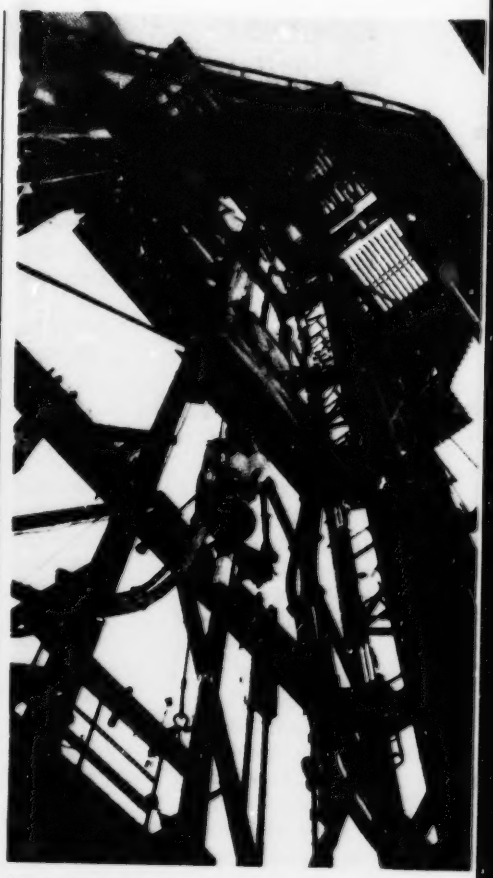
TABLE 11
CANADIAN OPERATORS[1] ON THE CANADA LANDS, 1984

[1] All participants owning or earning a working interest in lands designate one company as the operator, who has the responsibility of managing the exploration activities on behalf of the participants.

FIGURE 6
WELLS DRILLED OR TESTED IN 1984 IN THREE AREAS OF THE CANADA LANDS







Up the derrick of the Sedco 710 on the Grand Banks.
(Robert Bellehumeur photo)

APPENDIX I

RECIPIENTS OF PIP CONTRIBUTIONS OVER $25 000, 1984

	($)
110673 Investments Ltd.	29 060.00
237505 Alberta Ltd.	500 181.82
245741 B.C. Ltd.	240 000.00
286861 Alberta Ltd.	87 960.00
297995 Alberta Ltd.	147 704.00
3-D Petroleums Ltd.	34 007.00
567346 Saskatchewan Ltd.	73 345.00
79902 Resources Limited	32 474.00
AGIP Canada Ltd.	77 376.00
AT&S Exploration Ltd.	40 980 157.00
ATCO Drilling Ltd.	45 360.00
ATCO Marine Exploration Ltd.	40 368.00
Abaterra Energy Ltd.	695 040.00
Aberford Resources Ltd.	3 384 139.00
Agnew Lake Mines Limited	303 313.00
Alberta Energy Company Ltd.	15 644 069.00
Allheart Resources Inc.	346 716.00
Althen, Don Charles	69 514.26
Amerada Minerals Corp. of Canada	1 300 017.00
Ameran Energy Ltd.	95 664.00
American Eagle Petroleum Ltd.	291 398.53
Amoco Canada Petroleum Company Ltd.	131 093.00
Andrekson, Alexander	72 408.00
Anschutz - 1978 Lake Erie Gas Exploration Program	808 077.00
Ardee El Resources Ltd.	37 629.00
Argyll Resources Ltd.	393 503.00
Argyll - Royal Trust 1981 Exploration Program	107 699.00
Ashlu Exploration Ltd.	33 553.00
Atco Industries (N.A.) Ltd.	78 605.00
Atcor Resources Limited	360 173.00
Atlantis Resources Ltd.	276 490.00
Audax Gas & Oil Ltd.	78 500.90
Audax Investments Inc.	122 457.00
Aurora-Tiber 1980 Exploration Program	52 525.00
Axel Heiberg Oil Company	75 047.00
B.D.L.L.S. Arctic Limited Partnership	2 501 092.00
BP Canadian Holdings Ltd.	84 284.00
BP Exploration Canada Limited	1 474 042.00
BP New Holdings Limited	177 512.00
Backer Resources Ltd.	99 685.00
Bammde Ventures Ltd.	48 372.00
Bankeno Resources Limited	74 140.00
Baxter Technologies Corporation	43 271.00
Bayview Explorations Ltd.	27 243.00
Beau Canada Exploration Ltd.	6 997 506.00
Bedford Petroleums Limited	368 856.00
Bennett, Frank	32 289.84
Bigstone Gas Producers Ltd.	44 966.00
Birch Exploration Limited	146 441.00
Blackrock Exploration Program 1983	759 972.00
Blake Resources Ltd.	58 691.00
Blindman Valley Limited Partnership	92 797.00
Bonus Resources Ltd.	30 402.00
Border Oils Ltd.	79 041.98
Bow Rio Diversified Hydrocarbon 83-84	273 747.00
Bow Valley Industries Ltd.	116 155 825.00
Bralorne Resources Limited	1 457 917.00
Brana Oil & Gas Ltd.	61 907.00
Brinco 81 Energy Program	77 988.00
Brinco Oil & Gas Ltd.	135 092.00
British Columbia Oil Lands Ltd.	340 902.00
Brosco Fund Limited	123 047.00
CCNR Petroleum Corporation	91 576.00
C.M.P. Oil & Gas 1983 Limited Partnership	339 530.00
CN Exploration Inc.	2 334 284.00
Cabre Exploration Ltd.	57 176.00
Cairn Petroleums Ltd.	69 171.00
Calais Resources Ltd.	147 969.00
Calana Resources Ltd.	221 148.00
Camel Oil & Gas Ltd.	1 033 180.00
Canada Northwest Energy Limited	1 646 812.00
Canadian Bashaw Resources Ltd.	35 467.00
Canadian Occidental Petroleum Ltd.	301 011.65
Canadian Offshore Resources Exploration Ltd.	17 108 313.00
Canadian Pencrown Resources Limited	258 600.00
Canadian Superior Frontier Resources Ltd.	261 012.00
Canadian Superior Oil Ltd.	389 095.00
Canalands Resources Corporation	11 705 236.00
Can-Am Drilling Ltd.	46 925.00
Cane Resources Ltd.	54 730.00
Cantech Controls Ltd.	119 680.00
Canterra Energy Ltd.	99 580 775.09
Cardale Oil Incorporated	52 666.00
Carpenter, Dr. William B.	99 542.00
Castillo Equities Ltd.	26 666.00
Chandler Oils Ltd.	28 318.00
Chauvco Resources Limited	289 375.00
Chess-Clarion 80-1 Exploration Program	558 245.00
Chess-Paterson 80-81 Exploration Program	27 246.00
Chevron Canada Limited	1 033 495.00
Chevron Canada Resources Limited	773 697.00
Chevron Standard Limited	4 890 914.00
Chieftain Development Co. Ltd.	35 295.00
Chouinard, Cheryl	79 590.00
Clan Resources Ltd.	138 026.00
Cochrane Oil and Gas Ltd.	100 797.00
Coho Resources Limited	406 826.00
Colenco Petroleum Ltd.	276 314.00
Columbia Gas Development of Canada Ltd.	2 763 913.00
Comaplex Resources International Ltd.	200 322.00
Compagnie Minière Gaspésie Limitée	93 086.00
Consolidated Bathurst Inc.	820 135.00
Consolidated West Petroleum Limited	430 444.00
Consumers' Cooperative Refineries Limited	25 216.00
Consumers' Gas Co. Ltd., The	2 317 973.00
Contact Ventures Ltd.	362 586.00
Conventures Limited	647 904.00
Conwest Exploration Company Limited	150 486.00
Conwest Petroleum Corp.	1 308 629.00
Cooperative Energy Development Corporation	154 807.00
Copperhead Oil Company Limited	27 462.00
Corkan Engineering of Canada Ltd.	257 950.00

Coseka 80-81 Oil & Gas Partnership	133 532.00
Coseka Resources Limited	1 580 314.00
Dandy Oils Ltd.	28 324.00
Devran Petroleum Ltd.	84 573.31
Dillman, Lewis	26 378.00
Discovery Mines Limited	65 590.00
Dome Canada Limited	199 559 674.00
Domtar Energy Inc.	56 484.00
Domtar Resources Inc.	64 987.00
Dot Energy Ltd.	25 250.00
Drummond Oil & Gas Ltd.	63 926.00
Durham Resources Inc.	43 826.00
Dynamar Energy Limited	78 345.00
Dynamic Oil Limited	36 207.00
Eagle Resources Ltd.	641 443.00
East Coast Energy Limited	1 726 446.00
Echo Resources Inc.	119 160.01
Elmar Resources Ltd.	34 226.00
Encounter Energy Resources Limited	106 708.00
Erskine Resources Ltd.	71 618.00
Esso Resources Canada Limited	11 254 624.00
Eucla Oil & Gas Ltd.	203 867.00
Exar-Laduboro Partnership 1981	45 867.00
Expetro Resources Limited	34 664.00
Exploration Soquip Inc.	1 422 367.00
Flin Flon 81 Energy Program	100 570.00
Forbes Resources Inc.	111 249.00
Forward Resources Ltd.	31 827 189.00
Francana Oil & Gas Ltd.	303 363.00
Francisco Petroleum Enterprises Inc.	124 973.00
Fraser Oil Ltd.	255 093.00
Friesen, Peter Heibert	44 450.82
Fulcrum Resource Management Ltd.	50 094.63
Geoal Holdings Ltd.	26 042.00
Giant Reef Petroleums Limited	55 266.00
Global Natural Resources Canada Limited	168 428.00
Gotthold Holdings Ltd.	120 055.00
Grace Resources Inc.	35 857.00
Gulf Canada Resources Inc.	57 861 966.00
H. Brett & Associates Ltd.	27 563.00
H.R. Shaw Holdings Ltd.	25 672.00
Hallmark Tubulars Ltd.	25 880.00
Hardscrabble Resources Ltd.	40 868.00
Holizki Electric Ltd.	28 953.00
Home Oil Company Limited	76 769 366.00
Hudmac Limited Partnership No. 1	516 479.00
Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited	2 418 424.40
Husky Oil Operations Ltd.	176 902 151.00
ICG Frontier Exploration Ltd.	15 215 947.00
ICG Parks Offshore Exploration Partnership	179 813.00
ICG Resources Ltd.	1 354 024.00
International Chemalloy Corporation	71 753.00
Interwest 84 Ltd. Part	54 629.00
Inverness Petroleum Ltd.	363 262.00
Investors Oil & Gas (1982 Tri Link) Limited Partnership	520 317.00
Investors Oil & Gas (1980 Tri Link) Limited Partnership	219 125.00
Irving Industries (Irving Wire Products Division) Ltd.	65 049.00
Irving Oil Limited	554 746.00
J.C. International Petroleum Ltd.	171 224.00
Jarrod Oils Ltd.	83 408.00
Jecco Oil and Gas Partnership No. 1	231 736.00
Joffre Resources Ltd.	469 401.00
Jorex Limited	122 322.00
Joss Energy Ltd.	41 492.00
KLM Ventures Ltd.	37 255.00
Kam-Kotia Mines Ltd.	28 229.00
Kardon Oils Ltd.	107 211.79
Karon Resources Inc.	855 429.00
Kennibar Resources Ltd.	93 918.00
Kidd Creek Mines Ltd.	229 088.00
Killucan Four Way 81-82 Program	104 619.00
Kinstar Resources Ltd.	73 345.00
Kleiman Enterprises Ltd.	29 456.00
Knowlton Realty Ltd.	68 306.00
Labrador Mining and Exploration Company Limited	12 487 812.00
Lew Resources Ltd.	48 337.00
Line, Earl Stanley	26 009.00
Lintus Resources Ltd.	38 365.00
Lochiel Exploration Ltd.	10 771 695.00
Lomalta Resources Ltd.	107 369.00
Lonerock Resources Ltd.	26 525.80
MLC Oil & Gas Ltd.	5 768 906.00
MacDonald Realty Ltd.	178 647.00
Macedon Resources Ltd.	116 682.66
Mackenzie Delta Energy Limited	25 331 024.00
Madge, William Paul	58 834.00
Madison Oils Ltd.	29 675.00
Magnum Resources Ltd.	74 653.00
Margay Exploration Ltd.	229 129.00
Marjohn Minerals Ltd.	32 225.00
Marlore Enterprises Ltd.	71 727.00
Martec Industries Ltd.	85 256.00
Mead Petroleums & Farms Ltd.	51 273.95
Meridian Developments Ltd.	62 271.00
Merland Explorations Limited	393 703.00
Midale Petroleums Ltd.	253 857.00
Moffat, Randall L.	36 589.54
Mon-Oil Limited	3 301 070.00
Mont Resources Limited	51 404.00
Morgan Explorations Inc.	92 432.00
Mosswood Oil & Gas Ltd.	139 637.34
Nespema Resources Ltd.	8 091 691.00
New McManus Red Lake Gold Mines Ltd.	60 523.00
New Scope Resources Limited	605 667.00
Nielsen, Niels Sigurd	230 286.00
Noranda Mines Limited	2 006 699.00
Norcen Energy Resources Limited	83 974 915.00
Norcen International Limited	685 189.00
North Canadian Oils Limited	133 995.00
Northcor Energy Ltd.	35 409 614.34
Northcor Exploration Program 82-83 Limited Partnership	1 025 609.00
Northcor Exploration Program	136 083.00
Northern Development Company Limited (NPL)	123 098.00
Nova, an Alberta Corporation	133 645.00
Nova Scotia Resources (Ventures) Limited	16 489 863.00
Numac Oil & Gas Ltd.	42 090.00
Oakwood Petroleums Ltd.	16 505 485.00
Ocelot 83-I Development Program	34 157.00
Ocelot 83-III Development Program	314 569.00
Ocelot 83-IV Development Program	41 339.00
Ocelot 83-V Development Program	37 748.00

Ocelot 83-XI Development Program	117 964.00
Ocelot 83-XII Development Program	117 964.00
Ocelot 83-XV Development Program	78 643.00
Ocelot 83-XVI Development Program	73 643.00
Ocelot 83-XVII Development Program	94 364.00
Ocelot 83-XVIII Development Program	56 623.00
Ocelot 83-XIX Development Program	45 002.00
Ocelot Industries Ltd.	824 761.00
Ocelot Investments Ltd.	53 311.00
Omega Hydrocarbons Ltd.	3 053 264.00
Onaping Resources Limited	50 522.62
Onexco Oil & Gas Ltd.	1 152 896.00
Opact Energy (1983) Ltd.	55 263.00
Owens, Robert David	27 334.00
Paddon Hughes Devel. Co. Ltd., The	377 687.60
Panalta Petroleums Ltd.	66 507.00
Panarctic Oils Ltd.	34 019 645.00
PanCanadian Petroleum Limited	15 215 068.00
Parapet Petroleum Inc.	29 839.00
Parex A General Partnership	9 338 681.00
Parks Resources Ltd.	1 524 300.00
Passburg/Alberta 1982 Limited Partnership	61 908.00
Passburg/DWB 1983 Limited Partnership	31 525.00
Passburg/Montreal 1983 Limited Partnership	34 612.00
Passburg/Ontario 1983 Limited Partnership	66 080.00
Passburg Petroleums Ltd.	70 955.00
Pembina Exploration Co. Ltd.	3 383 192.00
Pembina Resources Limited	558 502.00
Peregrine Petroleum Ltd.	95 879.00
Perfco Investments Ltd.	35 993.00
Petro-Canada Inc.	261 980 857.00
Petro-Canada Ventures	75 521.00
Petrol Oil & Gas Co. Ltd., The	1 126 128.00
Petromet Resources Limited	33 180.00
Petroventures Resources Ltd.	65 287.00
Phoenix Resources Co.	113 096.00
Pioneer Shipping Limited	45 615.00
Pipestone Petroleums Inc.	232 923.00
Pirate Drilling Ltd.	39 225.00
Placer Development Limited	706 627.00
Polaris Exploration No. 6 Operating	41 527.00
Poplar Developments Ltd.	166 273.00
Postell Energy Co. Ltd.	27 346.00
Prairie Oil Royalties Co. Ltd.	166 026.00
Prairie Pacific Energy Corporation	211 651.00
Precambrian Shield Resources Limited	1 287 452.00
Precision Drilling Ltd.	65 365.00
Priddis Petroleums Limited	90 409.00
Prime Energy Ltd.	168 708.00
Protaal Resources Ltd.	27 042.00
Protec Consulting Ltd.	49 427.00
Quasar Petroleum Ltd.	561 657.00
Que West Resources Ltd.	177 433.00
RST Industries Ltd.	547 155.00
Ram Petroleums Limited	230 024.00
Ranchmen's Resources (1976) Ltd.	3 035 928.00
Ranger Oil Ltd.	203 412.00
Rangeview Oil & Gas Ltd.	48 889.00
Redgas Ltd.	318 234.00
Reg's Oilfield Construction Ltd.	47 928.35
Reigate Resources (Canada) Ltd.	235 682.00
Remai, Ellen	40 792.00
Remai, Frank	60 264.00
Rex Petroleums Limited	49 762.00
Richards, W.E.	26 972.46
Rife Resources Ltd.	124 566.00
Romar Resources Ltd.	64 268.00
Roxy-Clarion Petroleum Ltd.	409 938.00
Roxy Petroleum Ltd.	7 198 411.00
Ryerson Oil and Gas Limited	113 345.00
S.I.S. Exploration Corporation	37 548.00
Sadelle Holdings Ltd.	171 060.00
Saginaw Resources Ltd.	46 345.00
San Antonio Explorations Ltd.	59 829.00
Saskatoon Leaseholds Ltd.	48 236.00
Sasko Oil & Gas Limited	70 221.00
Saul, Francis K.	54 383.00
Sceptre Resources Limited	52 176.00
Sceptre Saskatchewan 80 Program	67 862.00
Scotia Energy Resources Limited	36 694.00
Scurry-Rainbow Oil Limited	49 393 488.00
Seaward 1979-1 Production and Exploration Program	36 127.00
Sefel, Joseph	157 168.00
S.E.G.G. Ventures Limited Partnership	26 851.57
Seguin, Norman	27 334.00
Sembec Inc.	93 086.00
Senlac Resources Inc.	64 378.00
Shell Canada Resources Limited	10 183 499.00
Shell Explorer	479 797.00
Siebens, Williams W.	114 245.00
Silver Bay Resources Ltd.	253 198.00
Simmons Drilling Ltd.	47 158.00
Skaha Petroleums Ltd.	38 226.00
Skill Resources Ltd.	51 535.00
Sogepet Limited	40 108.00
Spitzee Resources Partnership	153 862.00
Stober, Randahl Mark	25 329.00
Strand Oil & Gas Ltd.	43 975.00
Strathburn Ltd. Part.	148 875.00
Sulbath Exploration Limited	76 254.00
Sulpetro Limited	438 382.00
Suncor Inc.	1 514 612.00
Sunstar Resources Ltd.	113 170.00
Surf Exploration (1978) Ltd.	145 193.36
Sutherland, Maxwell S.	74 101.00
TAI Resources Limited (1983-1) Program	57 043.00
T. Bird Oil Ltd.	66 703.00
TCPL Resources Ltd.	4 540 892.00
Tanner, William	59 993.00
Teck Corporation	103 130.00
Teck Frontier Corporation	15 914 723.00
Tele-Metropole Inc.	423 135.00
Texaco Canada Resources Ltd.	5 003 051.00
Texalta Fund-2 (1983-4) Exploration Partnership	47 888.00
Thomson-Jensen Petroleum Ltd.	229 250.00
Thomson-Jensen Energy (A Partnership)	7 131 584.00
Thunderbird 1983 Exploration and Development Fund	69 358.00
Tiber Energy Corporation	104 713.00
Tiger Ventures Ltd.	122 958.00
Tipperary Resources Ltd.	76 163.00
Titus Oil & Gas Corp.	53 618.00
Tiverton Petroleum Ltd.	43 570.00
Tredavco Investments Ltd.	140 153.00
Tri-Link Resources Ltd.	488 068.00
Trillium Exploration Corporation	44 297 670.00
Triumph Petroleums Limited	30 148.00

Tugboat 1983 Exploration and Development Program	52 967.00
Turbo Resources Limited	84 388.00
Twin Richfield Oil Ltd.	190 126.00
Twin Saskatchewan 1983 Development Fund	175 259.00
Ulster Petroleums Ltd.	232 041.00
Ultrapete Resources Ltd.	88 077.00
Unicorp Resources Ltd.	55 922.00
Union Oil Company of Canada Limited	25 564.00
Universal Explorations (83) Ltd.	381 845.00
Vanguard Petroleums Ltd.	191 658.00
Viking Exploration Ltd.	87 171.00
Vista International Petroleums Ltd.	41 021.00
Vortac Resources Ltd.	25 521.00
Voyager Petroleums Ltd.	540 168.00
Weir, William Alexander	41 984.00
Wellore Explorations (1980) Ltd.	41 375.00
Westar Petroleum Ltd.	553 605.00
Westburne Petroleum & Minerals Ltd.	163 403.00
Westcoast Petroleum Ltd.	14 010 007.00
Westeel Developments Ltd.	64 304.00
Western Decalta Petroleum (1977) Limited	293 797.00
Westmead Limited	115 859.00
Westmin Resources Limited	9 179 000.00
Wong, Rosalind	29 108.00
Woolley Resources Ltd.	35 126.00
Wydar Resources Enterprises Ltd.	26 026.00

APPENDIX II

CANADIAN OWNERSHIP AND CONTROL DETERMINATION PROGRAM CURRENT PUBLICATIONS

Information kits containing the Act, Regulations, Guide, Application Forms

Canadian Ownership Rate Determination Guide 1984

Canadian Ownership Rate Determination Guide Supplement for Corporations

Public List of Canadian Ownership Rates (COR) and Control Status (CS) of Non-Individual and Individual Applicants

INFORMATION CIRCULARS

I.C. COCD 83-3 (Rev.)	"All Canadian" Application Form
I.C. COCD 83-4	Direct Filing by Investors
I.C. COCD 83-5	List of Nominee Names
I.C. COCD 83-7	Co-terminous Expiry Dates of Certificates for Parent Companies and Subsidiaries
I.C. COCD 83-11	Amendments to the Canadian Ownership Rate (COR) Measurement Provisions
I.C. COCD 84-2	Advance Rulings
I.C. COCD 84-3	Amalgamated Corporations Application Form
I.C. COCD 84-4	Information Required in an Amended Application
I.C. COCD 84-5	New COCD Regulations, Forms, Annexes and Publications

INTERPRETATION BULLETINS

I.B. COCD 83-1	Meaning of Control Status for Corporations Under the COCD Act
I.B. COCD 83-2	Meaning of Control Status for Partnerships Under the COCD Act
I.B. COCD 83-3	Meaning of Control Status of Trusts Under the COCD Act
I.B. COCD 83-4 (Rev.)	Definition of Equity-Related Persons
I.B. COCD 83-5 (Rev.)	COR of Private Trusts
I.B. COCD 84-1	Agreements of Purchase and Sale
I.B. COCD 84-2	Prescribed Circumstances
I.B. COCD 84-4	Flow-through Units
I.B. COCD 84-5	Investors Reusing Previously Determined Canadian Ownership Rate

GUIDELINES

G. COCD 83-2 (Rev.)	Special Status Entities
G. COCD 83-3	Applying for a Canadian Ownership Rate (COR) - Control Status (CS) Certificate Renewal
G. COCD 84-1	The Effect of Informal Equity in the Measurement of Canadian Ownership Rates (Oil and Gas)
G. COCD 84-2	Exercise of Ministerial Discretion in the Case of Forward Equity Containing a Restriction on Conversions

APPENDIX III

PETROLEUM INCENTIVES PROGRAM CURRENT PUBLICATIONS

Information kits containing the Act, Regulations, Guide, Application Forms

Applicant's Guide, Petroleum Incentives Program

INFORMATION CIRCULARS

IC-PIP-82- 1	Information Circulars, Interpretation Bulletins and Guidelines
IC-PIP-82- 2	Ministerial Approval of Eligible Asset Costs
IC-PIP-83- 1	Amendments to Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-83- 2	Assignment of Petroleum Incentives Payments
IC-PIP-83- 3	Treatment of "Capped Wells" After January 1, 1983
IC-PIP-83- 4	Advance Rulings
IC-PIP-83- 5	June 30, 1983 Deadline for Filing a PIP Application for Expenses Incurred in 1981 and 1982

IC-PIP-83- 6	Calgary Office to Begin Processing PIP Applications
IC-PIP-83- 8	Amendments to Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-83- 9	Amendments to the Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-83-10	Grandfathering
IC-PIP-83-11	Treatment of Expenses Incurred Under a Turn-key Arrangement
IC-PIP-84- 1	Amendments to the Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-84- 2	Amendments to the Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-84- 3	Substantiation of the Eligibility and Reasonableness of Geophysical Expenses
IC-PIP-84- 4	Geological, Geochemical or Geophysical Expenses
IC-PIP-84- 5	Amendments to the Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-84- 6	Amendments to the Petroleum Incentives Program Regulations

INTERPRETATION BULLETINS

IB-PIP-82- 1	Adjustment of Production Penalty Expenses on Canada Lands
IB-PIP-83- 1	Canadian Exploration and Development Overhead Expense
IB-PIP-84- 1	Equipment Lease Rentals, Sub-lease Payments, Service Fees and Termination Payments

GUIDELINES

G-PIP-82- 1	Ministerial Relieving Discretion Centring on the Well Requirements
G-PIP-83- 2	Evidence Satisfactory to the Minister for Approved Holder Status
G-PIP-83- 3	Ministerial Relieving Discretion Exemption From Adjustment Provisions – Mini-Safehavening
G-PIP-84- 1	Ministerial Discretion for Relief From Certain Adjustments on Provincial Lands

FOR FURTHER INFORMATION ON PIA PROGRAMS, CONTACT:

Director General, Operations
Petroleum Incentives Administration
Room 332
220 – 4th Avenue S.E.
Calgary, Alberta
T2P 3L7
Phone: (403) 231-5005

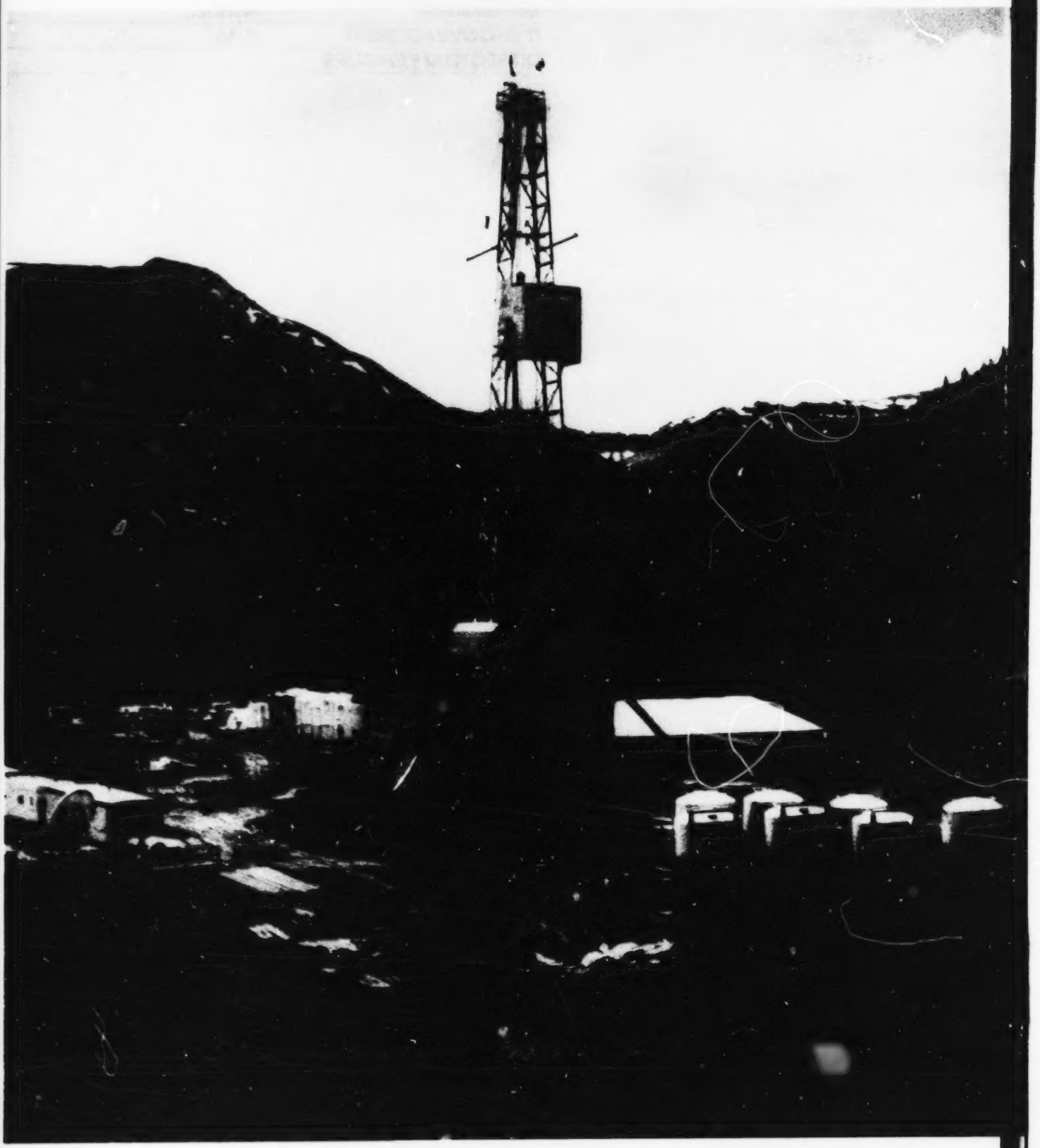
Program Assistance Officer
Petroleum Incentives Program
Petroleum Incentives Administration
Room 6082
344 Wellington Street
Ottawa, Ontario
K1A 0E4
Phone: (613) 996-2611

Inquiry Office
Canadian Ownership and Control
Determination Program
Petroleum Incentives Administration
16th Floor
580 Booth Street
Ottawa, Ontario
K1A 0E4
Phone: (613) 996-4444

ADMINISTRATION DES MESURES D'ENCOURAGEMENT DU SECTEUR PÉTROLIER

RAPPORT ANNUEL 1984

Énergie, Mines et Ressources Canada
Energy, Mines and Resources Canada



AVANT-PROPOS

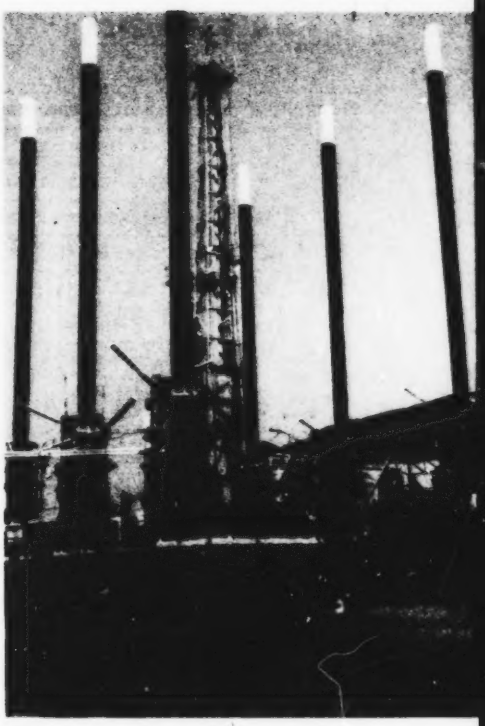
J'ai l'honneur de présenter le rapport annuel de l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier (AMESP) pour l'année civile 1984.

L'AMESP a connu une autre période très active. Nous avons continué à consulter étroitement l'industrie pétrolière afin d'améliorer le Programme d'encouragement du secteur pétrolier et le Programme de détermination de la participation et du contrôle canadiens. L'amélioration des programmes reflète la préoccupation constante de l'AMESP, à savoir exécuter ses programmes de manière à répondre aux besoins de l'industrie, tout en assurant une utilisation rationnelle des fonds publics.

Dans les pages suivantes, sont examinées les activités de chacun des deux programmes de l'AMESP pour l'année 1984.

L'Administrateur,
Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier,

C.G. Penney
le 27 février 1985.



Timesaver II *se classe parmi les « chalands » ou bateaux à fond plat puisqu'il comprend une plate-forme auto-élévatrice que l'on doit remorquer aux divers emplacements de forage. Ce chaland est utilisé sur le lac Érié aux fins de travaux d'entretien des puits. (Photo Marcel Gibeault)*

Le puits d'exploration Jackfish L-63 *dans la région de la Liard, dans les Territoires du Nord-Ouest. (Photo Robert Bellehumeur)*

Also available in English

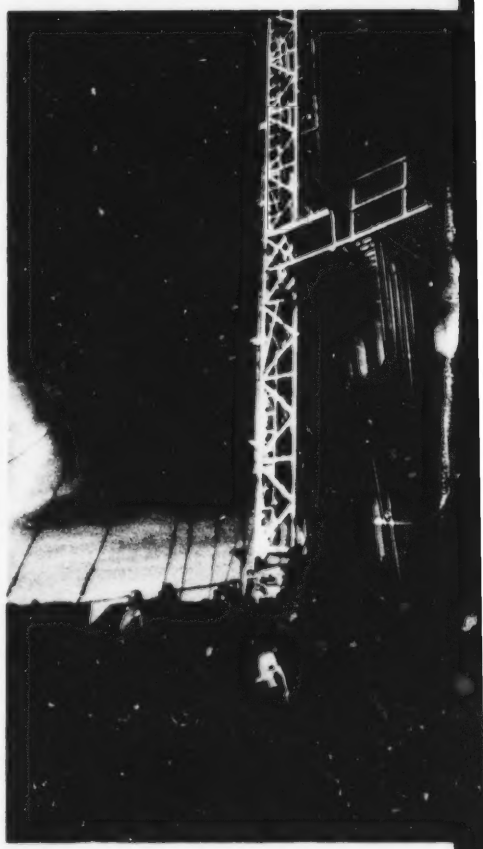
© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1985
N° de cat. M1-8/1984F
ISBN 0-662-93019-3

TABLE DES MATIÈRES

Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier	8
Responsabilités et organigramme	8
Programme de détermination de la participation et du contrôle canadiens	9
Amélioration du Programme et apport de l'industrie	9
Demandes de certificats de DPCC	10
Le Programme de DPCC au service de l'industrie	11
Le Bureau de la DPCC à Calgary	12
Programme d'encouragement du secteur pétrolier	13
Le Programme d'encouragement du secteur pétrolier au service de l'industrie	13
Le Bureau du PESP à Calgary	14
Demandes de contributions en vertu du PESP	14
Vérification des demandes de contributions présentées en vertu du PESP	15
Subventions versées	16

ANNEXES

I. Bénéficiaires de contributions du PESP supérieures à 25 000 $, 1984	24
II. Publications du Programme de détermination de la participation et du contrôle canadiens	27
III. Publications du Programme d'encouragement du secteur pétrolier	27



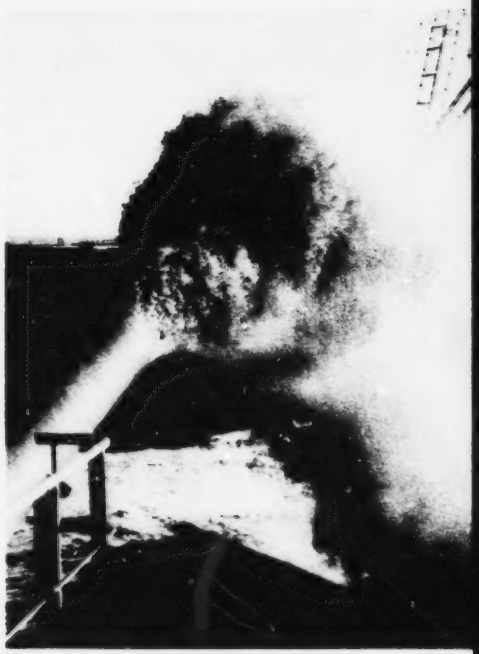
Projet de récupération de pétrole lourd à Cactus Lake, en Saskatchewan. (Photo Petro-Canada)

TABLEAUX

1. Ventilation des certificats de DPCC émis, par type de demandeur	11
2. Ventilation des certificats de DPCC émis, par entité administrative où la société a été constituée ou enregistrée	11
3. Ventilation des certificats de DPCC émis, par catégorie de demande (Ottawa et Calgary)	12
4. Contributions du PESP, par type d'activité	16
5. Contributions du PESP, par emplacement de l'activité	16
6. Contributions versées par le gouvernement du Canada en vertu du PESP, par région des Terres du Canada	17
7. Contributions du PESP, par province	18
8. Contributions versées par le gouvernement du Canada en vertu du PESP, par niveau de prestation	18
9. Les 30 principaux bénéficiaires des contributions versées en 1983 et 1984 par le gouvernement du Canada en vertu du PESP, et leur taux de participation canadienne ainsi que leur état de contrôle	19
10. Parts des dépenses d'exploration engagées dans les Terres du Canada par des sociétés sous contrôle canadien et étranger	20
11. Exploitants canadiens de projets dans les Terres du Canada en 1984	22

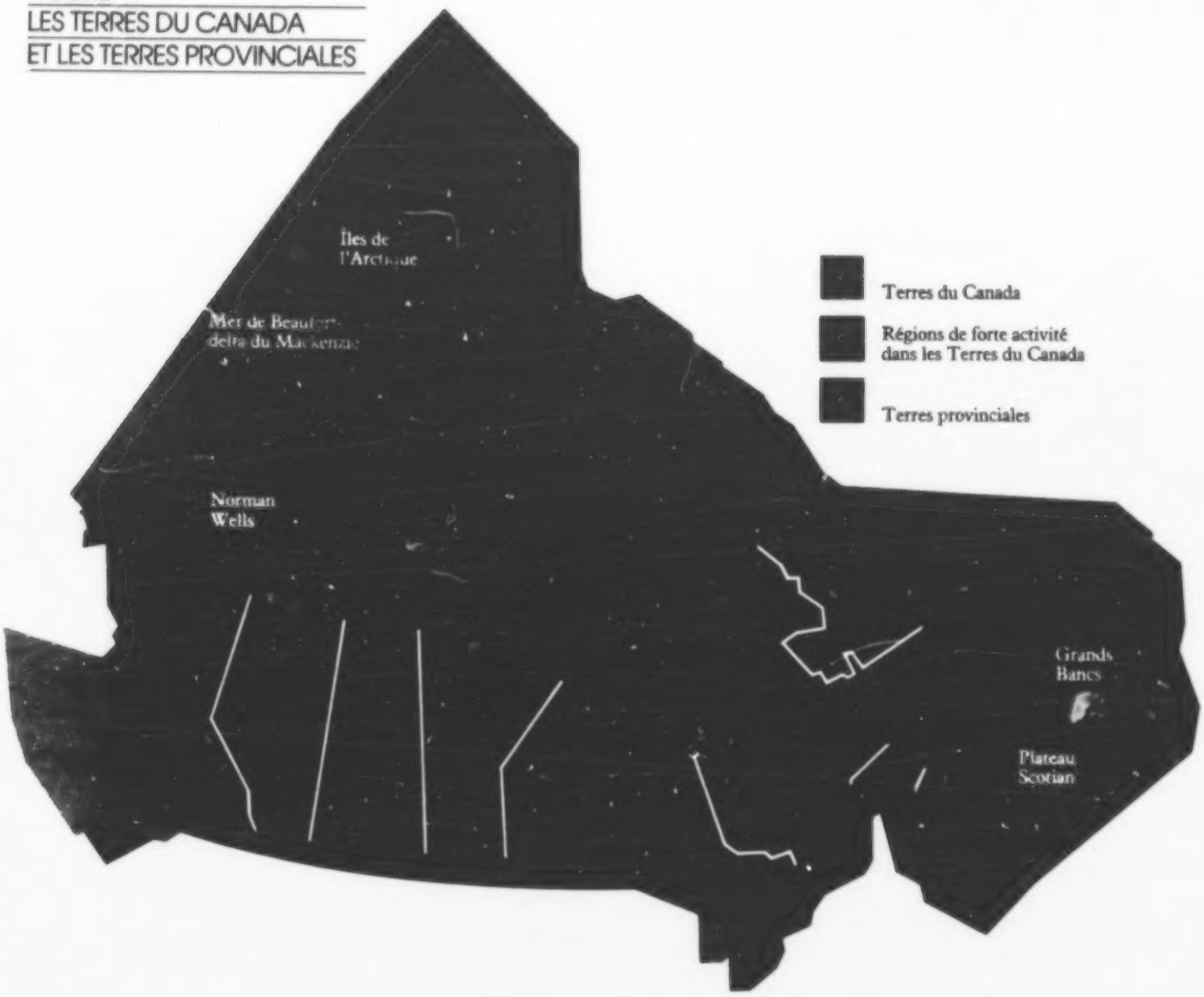
FIGURES

1. Les Terres du Canada et les terres provinciales	6
2. Les principaux champs pétroliers et gaziers de l'Ouest canadien	7
3. Organigramme de l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier	8
4. Nombre de demandes de certificats de DPCC reçues par mois, de 1982 à 1984, de la part de particuliers et d'entités	10
5. Taux de prestation du Programme d'encouragement du secteur pétrolier s'appliquant aux frais admissibles engagés en 1984	14
6. Les puits forés ou vérifiés en 1984 dans trois régions des Terres du Canada	22



Création d'un îlot artificiel dans la mer de Beaufort. (Photo Jack Hughes)

FIGURE 1
LES TERRES DU CANADA
ET LES TERRES PROVINCIALES



Puits forés ou vérifiés en 1984 dans les Terres du Canada

	Puits d'exploration	Puits d'aménagement
Terres continentales T.N.-O.	19	66
Delta du Mackenzie	2	—
Mer de Beaufort	15	—
Îles de l'Arctique	4	—
Plateau du Labrador	—	—
Grands Bancs	16	—
Plateau/Talus Scotian	19	—
Totaux	75	66

FIGURE 2
LES PRINCIPAUX CHAMPS PÉTROLIERS ET GAZIERS DE L'OUEST CANADIEN

Le bassin sédimentaire de l'Ouest s'étend dans quatre provinces, ainsi que dans le Yukon et les Territoires du Nord-Ouest; il s'agit de la région du Canada qui produit le plus d'hydrocarbures. Après plus de 50 ans d'exploration, la plupart des principaux champs ont été découverts. Néanmoins, on croit que l'on pourrait probablement encore découvrir des quantités considérables de pétrole et de gaz.

En 1984, les subventions provenant du gouvernement du Canada et du gouvernement de l'Alberta destinées à encourager la recherche de ces autres réserves d'hydrocarbures dans les quatre provinces de l'Ouest ont totalisé 94,0 millions et 368,6 millions de dollars, respectivement.

Travaux de forage dans les provinces en 1984

	Puits
Alberta[1]	5 573
Colombie-Britannique	183
Manitoba	250
Ontario	162
Saskatchewan	2 904
Total	9 072

[1]Le gouvernement de l'Alberta finance et administre son propre Programme d'encouragement du secteur pétrolier, lequel s'applique aux frais admissibles engagés en Alberta.

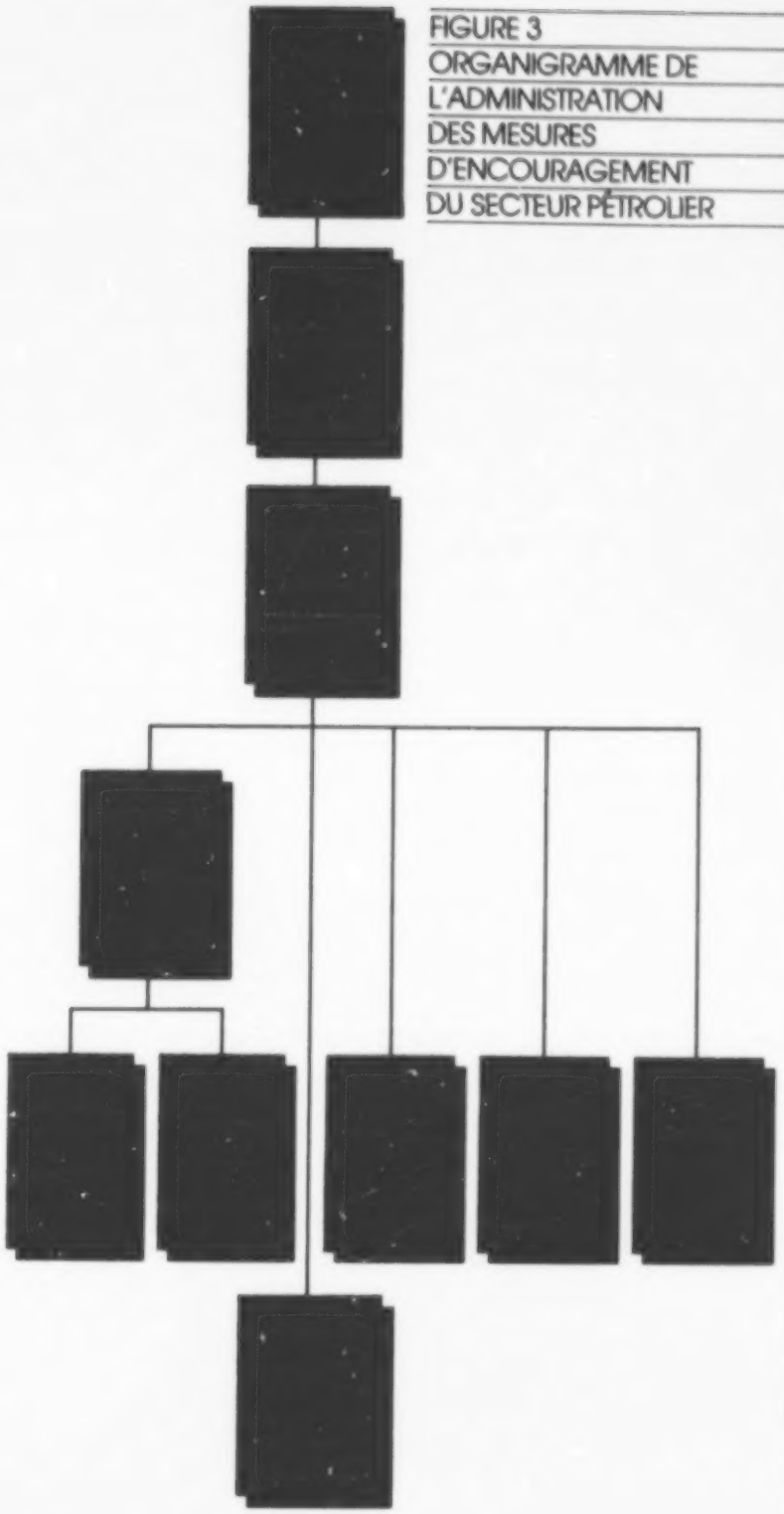


FIGURE 3
ORGANIGRAMME DE L'ADMINISTRATION DES MESURES D'ENCOURAGEMENT DU SECTEUR PÉTROLIER

ADMINISTRATION DES MESURES D'ENCOURAGEMENT DU SECTEUR PÉTROLIER

RESPONSABILITÉS ET ORGANIGRAMME

Depuis juin 1982, l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier (AMESP) est chargée d'appliquer deux lois et leur règlement d'application:

- La *Loi et le Règlement sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens (DPCC)*
- La *Loi et le Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier (PESP)*

Ces lois et les programmes qui en en découlent sont décrits de façon générale dans les différentes sections du présent rapport.

Au 31 décembre 1984, l'effectif total de l'AMESP était de 333 personnes. Le budget de l'AMESP affecté au fonctionnement et aux salaires pour l'exercice financier 1984-1985 totalisait 22,1 millions de dollars. Ces chiffres rendent compte d'un effectif de 61 employés et d'un budget de 3,7 millions de dollars pour le bureau de l'AMESP à Calgary.

PROGRAMME DE DÉTERMINATION DE LA PARTICIPATION ET DU CONTRÔLE CANADIENS

Le Programme s'est vu conférer des pouvoirs légaux en vertu de la *Loi sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens*, promulguée le 1er septembre 1982, et en vertu du *Règlement sur la DPCC*, promulgué dans sa version révisée le 1er juin 1984. Le Programme de la DPCC donne lieu à l'attestation officielle du taux de participation canadienne (TPC) et de l'état de contrôle (EC) d'une personne. Par personne, on entend un particulier, une société ou autre type d'entité. Le TPC d'une société ou d'une entité d'un autre type permet de mesurer dans quelle proportion une entité appartient effectivement à des Canadiens. L'EC est fondé sur la notion de contrôle *de fait* utilisée dans la *Loi sur l'examen de l'investissement étranger*.

Toute personne qui demande un paiement en vertu du Programme d'encouragement du secteur pétrolier des gouvernements du Canada ou de l'Alberta doit habituellement posséder un certificat de TPC/EC.

Pour avoir droit à une licence de production dans les Terres du Canada, il faut un TPC d'au moins 50 % comme l'exige la *Loi sur le pétrole et le gaz du Canada*, et les personnes qui demandent cette licence peuvent utiliser leur certificat pour attester leur TPC. Par ailleurs, aucun certificat n'est requis lorsque la demande porte seulement sur la subvention de base de 25 % à titre de participation de la Couronne, aux fins de travaux d'exploration dans les Terres du Canada.

Les personnes qui demandent des certificats évaluent elles-mêmes leur TPC et leur EC, et l'AMESP vérifie leur évaluation. Une fois que l'information fournie a été vérifiée, le Ministre émet un certificat. Les certificats sont valides pour une période minimum de 18, 20 ou 24 mois, selon le type de demandeur. Ainsi, les particuliers se voient accorder le minimum de 24 mois, étant donné que leur TPC est moins susceptible de changer que celui des grandes sociétés publiques, à qui on accorde généralement le minimum de 18 mois.

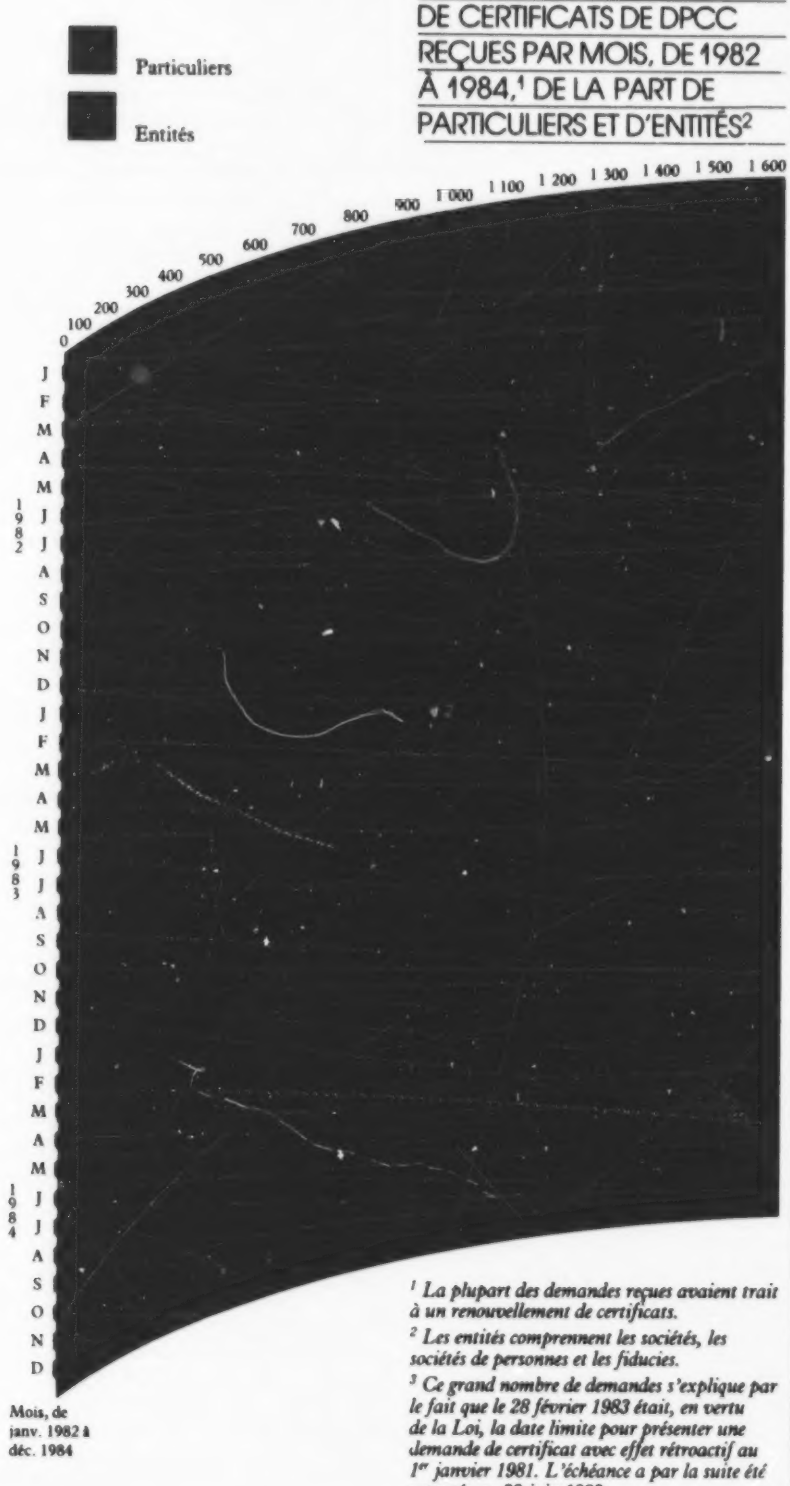
Trépans et tubage de forage utilisés lors des travaux de forage au large de la côte est. (Photo Peter McLean)

AMÉLIORATION DU PROGRAMME ET APPORT DE L'INDUSTRIE

Environ 10 % seulement des demandeurs doivent obtenir de leurs principaux investisseurs les données détaillées concernant leur participation pour pouvoir calculer leur propre TPC. Ces demandeurs sont généralement de grandes sociétés dont les actions sont cotées à la Bourse. Désirant accorder une attention particulière à ces demandeurs, l'AMESP s'est efforcée de trouver un juste milieu entre le besoin de précision et le besoin d'un processus administratif pratique qui soit acceptable pour les entreprises et pour le gouvernement. Pour trouver ce juste milieu, il a fallu tenir des consultations soutenues avec l'industrie. Ainsi, avant que le Programme ne soit mis en œuvre, des sociétés, d'importantes associations industrielles et des groupes professionnels ont collaboré directement avec EMR à plusieurs étapes du processus d'élaboration. Par la suite, certains de ces organismes ont présenté des propositions par l'entremise d'un comité de la Chambre des communes.

Une fois acquise une certaine expérience dans l'application du Programme, il a été possible de simplifier considérablement les règles de calcul du TPC. Cette simplification a été introduite à titre provisoire en juillet 1983 et mise en œuvre officiellement avec la promulgation du Règlement, le 1er juin 1984. La plupart des demandeurs peuvent maintenant utiliser l'une des méthodes simplifiées pour déterminer leur taux de participation canadienne, et les grandes sociétés publiques qui doivent obtenir le TPC de leurs investisseurs n'ont plus maintenant à communiquer avec un aussi grand nombre d'investisseurs. L'industrie a grandement contribué à l'analyse de ce nouveau règlement et les contacts se sont maintenus entre les associations industrielles et les entreprises, afin de connaître les répercussions des nouvelles procédures et améliorer le Programme encore davantage.

FIGURE 4
NOMBRE DE DEMANDES DE CERTIFICATS DE DPCC REÇUES PAR MOIS, DE 1982 À 1984,[1] DE LA PART DE PARTICULIERS ET D'ENTITÉS[2]



[1] La plupart des demandes reçues avaient trait à un renouvellement de certificats.

[2] Les entités comprennent les sociétés, les sociétés de personnes et les fiducies.

[3] Ce grand nombre de demandes s'explique par le fait que le 28 février 1983 était, en vertu de la Loi, la date limite pour présenter une demande de certificat avec effet rétroactif au 1er janvier 1981. L'échéance a par la suite été reportée au 30 juin 1983.

DEMANDES DE CERTIFICATS DE DPCC

L'organisme qui remplissait auparavant les fonctions de l'AMESP a commencé à déterminer le taux de participation canadienne et l'état de contrôle des demandeurs, en mars 1982, et ce, à titre provisoire. À partir de ce moment et jusqu'au 31 décembre 1984, 9 225 demandes de certificats de DPCC ont été reçues et 8 018 certificats ont été émis. Le 31 décembre 1984, 1 084 demandes étaient à l'étude. La figure 4 fait état du nombre de demandes reçues chaque mois. La ventilation des certificats de DPCC émis, par type de demandeur, est présentée au tableau 1. Le tableau 2 montre la ventilation des certificats émis, par entité administrative où les sociétés, les sociétés de personnes et les autres types d'entités ont été constitués ou enregistrés.

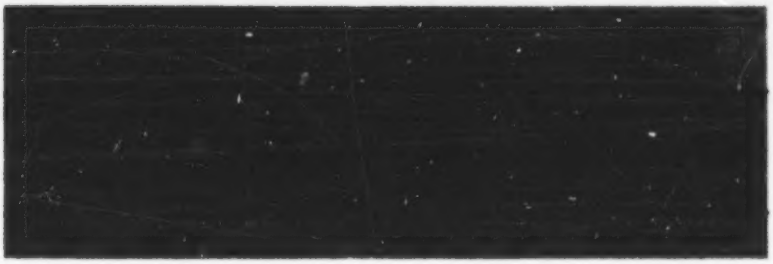
Toute demande de certificat de DPCC que reçoit l'AMESP est confiée à un agent responsable des cas; celui-ci est chargé d'analyser cette demande ainsi que toute demande provenant d'un investisseur dans l'entreprise concernée.

Une fois que les certificats de DPCC sont émis, l'AMESP procède à la vérification de certaines demandes afin de vérifier les faits qui ont été déclarés pour les appuyer. Cette mesure permet d'assurer dans son ensemble l'intégrité du processus d'émission des certificats.

Résumé

	Particuliers	Entités	Total
1982	933	1 436	2 369
1983	1 587	1 560	3 147
1984	1 561	2 148	3 709

TABLEAU 1
VENTILATION DES CERTIFICATS DE DPCC ÉMIS, PAR TYPE DE DEMANDEUR



[1] Les demandeurs qui sont des particuliers se voient accorder un TPC réputé de 100 % et sont considérés comme étant sous contrôle canadien s'ils sont citoyens canadiens et résident habituellement au Canada, ou s'ils satisfont à certaines autres conditions déterminées.

TABLEAU 2
VENTILATION DES CERTIFICATS DE DPCC ÉMIS, PAR ENTITÉ ADMINISTRATIVE OÙ LA SOCIÉTÉ A ÉTÉ CONSTITUÉE OU ENREGISTRÉE[1]

[1] Ces chiffres ne comprennent pas les demandes provenant de particuliers.
NI = Nombre infime

LE PROGRAMME DE DPCC AU SERVICE DE L'INDUSTRIE

L'AMESP fournit une vaste gamme de services aux demandeurs, aux investisseurs et aux associations industrielles:

- Ainsi, les détenteurs de certificats se voient rappeler la date d'expiration de leur certificat et leurs obligations en matière de déclaration, de façon à s'assurer qu'il n'y ait pas d'interruption dans le processus d'attestation, puisqu'une telle interruption pourrait entraîner des retards dans la réception des subventions;
- Les agents chargés des cas se rendent souvent chez les demandeurs et leurs principaux investisseurs, pour les aider à présenter leur demande;
- Des lignes téléphoniques sont en service à Ottawa et à Calgary, afin de répondre aux demandes de renseignements de la part des demandeurs et du public en général;
- Plusieurs publications sont distribuées pour informer les demandeurs sur les changements apportés au Programme et d'autres données techniques. (Les circulaires d'information, les bulletins d'interprétation et les principes directeurs qui concernent la DPCC sont énumérés à l'annexe II;)
- Les décisions préalables et des opinions sont fournies, sans frais, aux demandeurs éventuels qui désirent obtenir de l'AMESP une assurance relativement à la façon dont le Programme de la DPCC traitera les réorganisations et autres opérations commerciales.

Le gouvernement de l'Alberta se fonde sur les certificats de DPCC pour établir à quel taux de prestation a droit l'entité en vertu du Programme d'encouragement du secteur pétrolier de l'Alberta (PESPA). Lorsqu'une entité présente une demande en vertu du PESPA et qu'elle n'est pas admissible à un certificat de DPCC ou que l'attestation officielle ne peut être prête à la date à laquelle la contribution du PESPA peut être versée, l'AMESP fournit au PESPA son avis concernant l'état de contrôle de l'entité, afin d'accélérer le paiement.

TABLEAU 3
VENTILATION DES CERTIFICATS DE DPCC ÉMIS, PAR CATÉGORIE DE DEMANDE (OTTAWA ET CALGARY)

[1] Les petits demandeurs reçoivent un TPC réputé de 75 % s'ils ont un actif inférieur à 50 millions de dollars, sont contrôlés par des Canadiens et peuvent certifier que, si leur TPC était calculé, il serait supérieur à 75 %. Avant le 1er juin 1983, les petits demandeurs recevaient un TPC réputé de 100 % s'ils avaient un actif inférieur à 20 millions de dollars, tel que déterminé par la méthode de capitalisation du coût entier, ou inférieur à 10 millions de dollars, tel que calculé au moyen d'une autre méthode; avaient des revenus bruts inférieurs à 10 millions de dollars; étaient contrôlés par des Canadiens; et pouvaient certifier que, si leur TPC était calculé, il serait supérieur à 50 %.

[2] Les demandeurs entièrement canadiens sont des sociétés privées, des sociétés de personnes et d'autres types d'entités qui appartiennent entièrement, directement ou indirectement, à des citoyens canadiens qui résident habituellement au Canada.

[3] Les demandeurs sont considérés comme étant de grandes entités s'ils doivent communiquer avec leurs investisseurs pour calculer leur TPC. Les demandeurs qui sont des sociétés, des sociétés de personnes, ou d'autres types d'entités privées, doivent obtenir le TPC de chaque investisseur. Les entités publiques sont tenues d'obtenir les TPC de leurs investisseurs les plus importants seulement. En général, les entités publiques sont des sociétés qui ont des actions inscrites à la Bourse. Les entités publiques doivent d'abord « dépouiller » les registres et les comptes de leurs courtiers en valeurs les plus importants, des banques et des autres nominataires, afin de déterminer la propriété effective.

LE BUREAU DE LA DPCC À CALGARY

Le bureau régional du Programme de la DPCC dans l'Ouest canadien, ouvert en 1981 pour servir de centre d'information auprès de l'industrie pétrolière de cette région, a été agrandi en 1984 afin de répondre à l'accroissement des besoins. Ce bureau traite maintenant la plupart des demandes de certificats provenant des personnes qui reçoivent des subventions du PESP par l'entremise du bureau de Calgary. Le tableau 3 donne la ventilation, par catégorie de demande, des certificats émis en 1984 par les bureaux à Ottawa et à Calgary.

Récupération assistée du pétrole-Projet d'injection cyclique de vapeur de la société Husky Oil à Pikes Peak, en Saskatchewan. (Photo Ann MacKenzie)

Les études sismiques, qui permettent de déterminer plus facilement où doivent avoir lieu les travaux de forage, sont admissibles aux subventions d'encouragement du secteur pétrolier. (Veritas Seismic Processors Limited/ Panorama P & I Communications, Calgary)

PROGRAMME D'ENCOURAGEMENT DU SECTEUR PÉTROLIER

Le Programme d'encouragement du secteur pétrolier permet d'accorder, à des particuliers, à des sociétés et à d'autres demandeurs admissibles, des subventions destinées à aider au financement des frais et dépenses admissibles d'exploration et de mise en valeur des ressources pétrolières et gazières au Canada.

Le montant de la subvention se calcule en pourcentage des frais admissibles d'exploration ou de mise en valeur. Les taux de subventions les plus élevés sont accordés aux demandeurs sous contrôle canadien qui ont une participation canadienne, relativement aux frais d'exploration engagés dans les Terres du Canada, comme le montre la figure 5. Le taux de subvention maximal de 80 % est accordé pour les frais d'exploration admissibles engagés dans les Terres du Canada par un demandeur qui affiche un état de contrôle canadien et un niveau élevé de participation canadienne. Pour ce même demandeur, le taux est de 35 % pour les frais d'exploration engagés dans les terres provinciales. Cependant, tous les demandeurs, peu importe leur taux de participation canadienne ou leur état de contrôle, sont admissibles à la subvention à titre de participation de la Couronne, laquelle se chiffre à 25 % des frais d'exploration admissibles engagés dans les Terres du Canada.

LE PROGRAMME D'ENCOURAGEMENT DU SECTEUR PÉTROLIER AU SERVICE DE L'INDUSTRIE

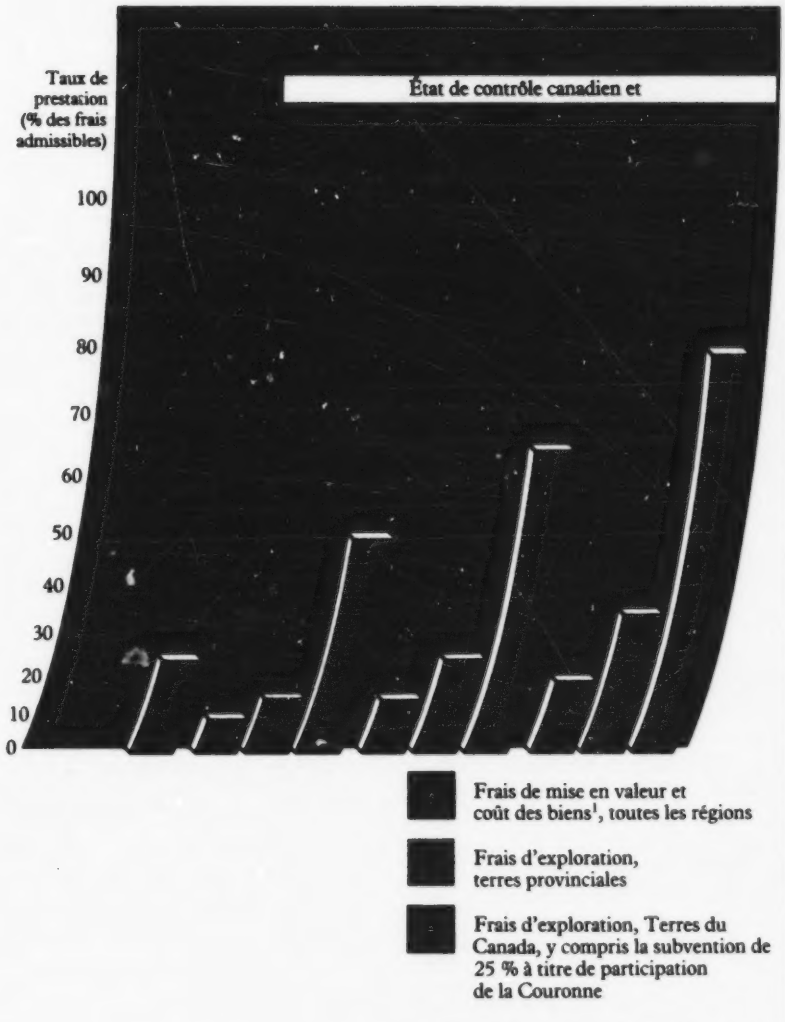
Les services offerts par l'AMESP en vertu du Programme d'encouragement du secteur pétrolier sont similaires à ceux qui sont offerts en vertu du Programme de DPCC, et comprennent un programme actif d'information aux demandeurs et autres intéressés. Le cas de chaque demandeur est confié à un agent particulier qui se familiarise avec les activités du demandeur afin de l'aider à satisfaire aux exigences du Programme.

En plus des demandes de subventions, l'AMESP traite également des demandes d'exemptions ministérielles, de décisions préalables, d'opinions et d'approbation pour les puits dont le coût sera supérieur à 50 millions de dollars.

Le processus visant à améliorer la Loi et le Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier est un processus permanent qui est facilité par une interaction entre l'analyste et le demandeur, et par des réunions tenues régulièrement avec l'industrie, les associations industrielles et d'autres secteurs du gouvernement.

Des circulaires d'information, des bulletins d'interprétation et des principes directeurs sont publiés et distribués aux demandeurs et autres intéressés. Ces publications, dont la liste figure à l'annexe III, ont pour objet d'aviser le public des changements apportés au Programme et de lui présenter des notes explicatives sur les questions d'ordre technique relatives à la Loi et au Règlement.

FIGURE 5
TAUX DE PRESTATION DU PROGRAMME D'ENCOURAGEMENT DU SECTEUR PÉTROLIER S'APPLIQUANT AUX FRAIS ADMISSIBLES ENGAGÉS EN 1984



[1] Les prestations en vertu du PESP aident à couvrir les coûts des biens engagés à l'égard de matériel de récupération tertiaire ayant déjà reçu l'approbation du Ministre et utilisé dans un projet dont la production recevra le Prix de référence du nouveau pétrole (PRNP). Jusqu'à maintenant les montants demandés pour des projets de cette catégorie ont été minimes. Les projets intégrés d'exploitation des sables bitumineux et les projets scientifiques ne sont pas admissibles aux prestations du PESP.

LE BUREAU DU PESP À CALGARY

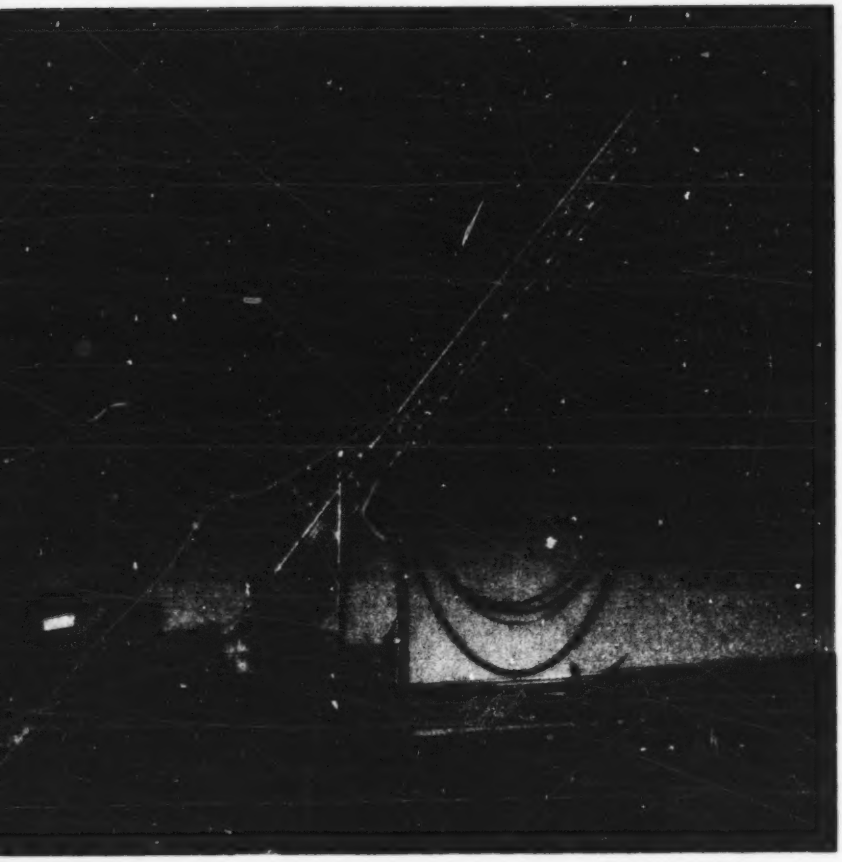
En 1984, le bureau de Calgary a continué de s'occuper des demandeurs établis dans l'Ouest canadien qui n'ont engagé des frais que dans les terres provinciales et dont la résidence ou le bureau est situé dans une province à l'Ouest de l'Ontario. Le Programme d'encouragement du secteur pétrolier de l'Alberta a traité les demandes portant sur les dépenses et les frais admissibles engagés dans cette province, en se basant sur les taux de remboursement et les niveaux de paiements provinciaux présentés à la figure 5.

Les subventions versées relativement aux frais admissibles engagés dans les terres provinciales à l'extérieur de l'Alberta représentent un petit pourcentage des versements accordés en remboursement des dépenses engagées dans les Terres du Canada; cependant, les demandeurs qui ont engagé des frais admissibles dans les terres provinciales étaient cinq fois plus nombreux que les demandeurs ayant engagé des frais admissibles dans les Terres du Canada.

DEMANDES DE CONTRIBUTIONS EN VERTU DU PESP

Le processus de présentation des demandes de subventions est essentiellement un processus d'autoévaluation au cours duquel le demandeur établit son admissibilité aux subventions et remplit les formules de demande. Ces formules, de même que les pièces justificatives, sont présentées à l'AMESP, où elles sont examinées et vérifiées en détail.

Les demandes de subventions en vertu du PESP sont fondées sur les frais admissibles engagés pour les travaux d'exploration et de mise en valeur autorisés par d'autres agences des gouvernements fédéral et provinciaux. L'AMESP travaille donc en étroite collaboration avec l'Administration du pétrole et du gaz des Terres du Canada (APGTC) qui gère les activités d'exploration, de production et de mise en valeur du pétrole et du gaz dans les Terres du Canada, et avec les agences provinciales chargées de gérer ces activités dans les provinces.



Tour de forage à inclinaison à Kiyiu Lake, au nord de Kindersley, en Saskatchewan. (Sierra Drilling/Panorama P & I Communications, Calgary)

VÉRIFICATION DES DEMANDES DE CONTRIBUTIONS PRÉSENTÉES EN VERTU DU PESP

L'AMESP effectue des vérifications dans des cas choisis afin d'assurer la précision et l'intégrité du processus. La *Loi sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier*, ainsi que la *Loi sur l'administration financière* confèrent l'autorisation nécessaire pour effectuer ces vérifications qui peuvent porter sur tous les documents, registres, livres-comptables et autres sources d'information concernant les demandes.

Les vérifications sont d'abord effectuées au niveau de l'exploitant[1], car c'est à ce niveau que sont engagés la plupart des coûts; les résultats des vérifications peuvent alors être appliqués à d'autres participants. Le processus d'évaluation des demandes de 1981, qui ont été reçues par l'AMESP jusqu'au 30 juin 1983, a été essentiellement complété en 1984; l'évaluation des demandes de 1982 a maintenant commencé.

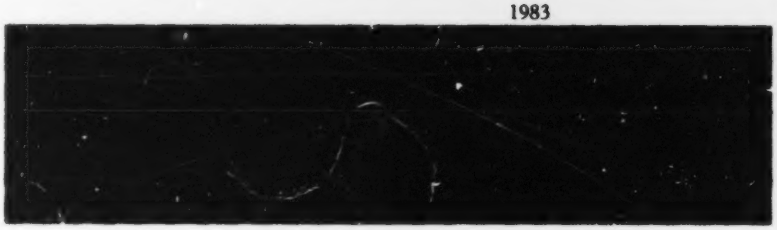
Étant donné que le PESP a été créé en 1981, 90 % des subventions versées pour les dépenses engagées en 1981 ont été soumises à une vérification. Jusqu'à maintenant, les vérifications portant sur 1981 ont permis de récupérer 9,9 millions de dollars sur les subventions accordées.

[1] Tous les participants qui détiennent ou obtiennent un intérêt actif dans des terres doivent désigner une société comme exploitant; celui-ci est chargé de gérer les travaux d'exploration au nom des participants.

TABLEAU 4
CONTRIBUTIONS DU PESP, PAR TYPE D'ACTIVITÉ[1]

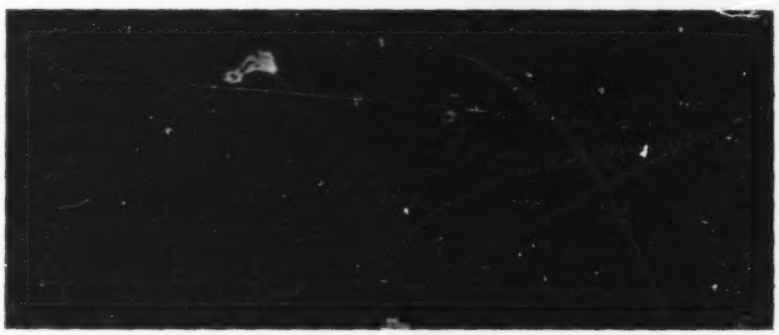
1984

1983



[1] Les chiffres sont susceptibles d'être révisés. Au moment de la compilation de ce rapport, les demandes de 1984 parvenaient encore au bureau du Programme (comme le permet la législation).

TABLEAU 5
CONTRIBUTIONS DU PESP, PAR EMPLACEMENT DE L'ACTIVITÉ



[1] Les chiffres sont susceptibles d'être révisés. Au moment de la compilation de ce rapport, les demandes de 1984 parvenaient encore au bureau du Programme (comme le permet la législation).

[2] Le gouvernement de l'Alberta finance et administre son propre Programme d'encouragement du secteur pétrolier relativement aux frais admissibles engagés en Alberta.

SUBVENTIONS VERSÉES

En 1984, l'AMESP a traité 3 175 demandes de subventions en vertu du PESP à ses bureaux d'Ottawa et de Calgary, ce qui représente des subventions totales de 1 702,9 millions de dollars réparties entre 1 262 demandeurs. Comme le montre le tableau 4, les frais d'exploration admissibles représentent de loin la plus grande partie des subventions accordées en vertu du PESP.

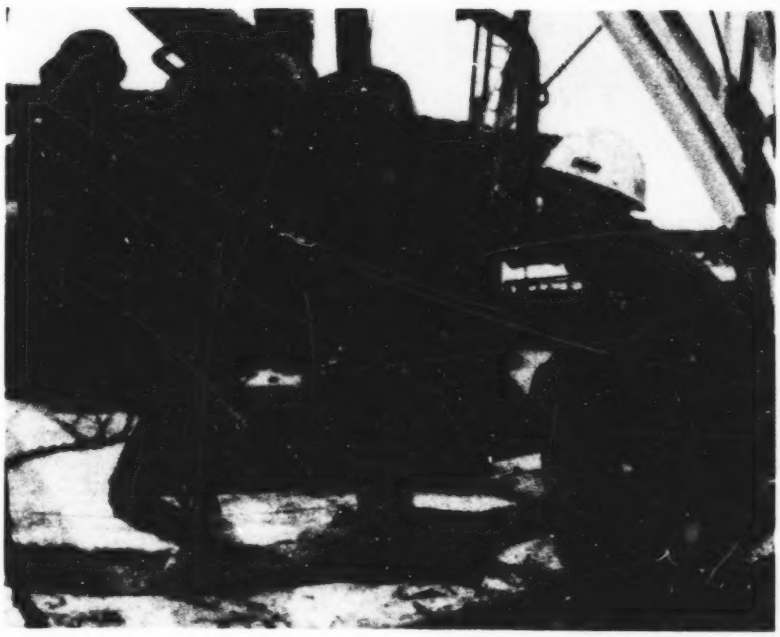
La plupart des demandes reçues en 1984 se rapportaient à des dépenses admissibles engagées en 1983 et en 1984. Cependant, dans certains cas, il a été nécessaire de prolonger les délais pour les demandeurs qui, pour des raisons valables, avaient dépassé la date limite de présentation des demandes relatives aux dépenses engagées en 1981 et en 1982. En général, ces demandeurs étaient des petits investisseurs canadiens.

En 1984, comme pour les années précédentes, les dépenses d'exploration admissibles engagées dans les Terres du Canada représentent de loin la plus grande part des subventions versées en vertu du PESP totalisant 1 591,2 millions de dollars. Ces subventions comprennent également les travaux de délimitation d'un gisement du genre de ceux qui sont actuellement en cours dans le champ Tarsiut dans la mer de Beaufort, dans les champs Glenelg et Venture dans le plateau Scotian, et dans les champs Hibernia et Terra Nova dans les Grands Bancs.

Comme l'indique le tableau 7, les dépenses et frais admissibles engagés en Saskatchewan représentent de loin la plus grande part de la somme de 111,7 millions de dollars versée en vertu du programme fédéral de subventions à l'égard des activités mises de l'avant dans les terres provinciales. Le nombre de forages entrepris en Saskatchewan a fortement augmenté, 2 904 puits ayant été forés en 1984 contre 1 840 en 1983.

TABLEAU 6
CONTRIBUTIONS VERSÉES PAR LE GOUVERNEMENT DU CANADA EN VERTU DU PESP, PAR RÉGION DES TERRES DU CANADA

[1] *Les chiffres sont susceptibles d'être révisés. Au moment de la compilation de ce rapport, les demandes de 1984 parvenaient encore au bureau du Programme (comme le permet la législation).*



Une installation de forage dans l'Ouest du Canada. (Photo John Bagshaw)

Le tableau 7 indique également que 368,6 millions de dollars ont été versés en vertu du Programme d'encouragement du secteur pétrolier en Alberta relativement aux dépenses et aux frais admissibles engagés en Alberta.

Jusqu'à présent, la majeure partie des paiements ont été effectués à l'égard de demandeurs habilités à toucher le niveau de contributions le plus élevé prévu par le PESP. Le tableau 8 indique que, en 1984, 1 583,5 millions de dollars, soit 93,1 % des subventions, ont été versés à des demandeurs habilités à toucher le niveau 4 de prestation, contre 1 287,0 millions de dollars, ou 87,8 %, en 1983.

Le tableau 9 donne une liste des 30 entités qui ont eu droit au niveau le plus élevé de contributions du PESP en 1984 et compare les paiements effectués en 1984 et ceux qui ont été versés aux mêmes demandeurs en 1983.

L'annexe I fournit la liste alphabétique de tous les demandeurs qui ont reçu des subventions de 25 000 $ ou plus en 1984.

TABLEAU 7
CONTRIBUTIONS DU PESP, PAR PROVINCE

[1] Les chiffres sont susceptibles d'être révisés. Au moment de la compilation de ce rapport, les demandes de 1984 parvenaient encore au bureau du Programme (comme le permet la législation).

[2] Le gouvernement de l'Alberta finance et administre son propre Programme d'encouragement du secteur pétrolier relativement aux dépenses admissibles engagées en Alberta.

TABLEAU 8
CONTRIBUTIONS VERSÉES PAR LE GOUVERNEMENT DU CANADA EN VERTU DU PESP, PAR NIVEAU DE PRESTATION

[1] Voir le tableau 5.

[2] Les chiffres sont susceptibles d'être révisés. Au moment de la compilation de ce rapport, les demandes de 1984 parvenaient encore au bureau du Programme (comme le permet la législation).

Tiges de forage sur la plate-forme Sedco 709. (Photo Scott Films)

TABLEAU 9
LES 30 PRINCIPAUX BÉNÉFICIAIRES DES CONTRIBUTIONS, VERSÉES EN 1983 ET 1984 PAR LE GOUVERNEMENT DU CANADA EN VERTU DU PESP, ET LEUR TAUX DE PARTICIPATION CANADIENNE ET LEUR ÉTAT DE CONTRÔLE

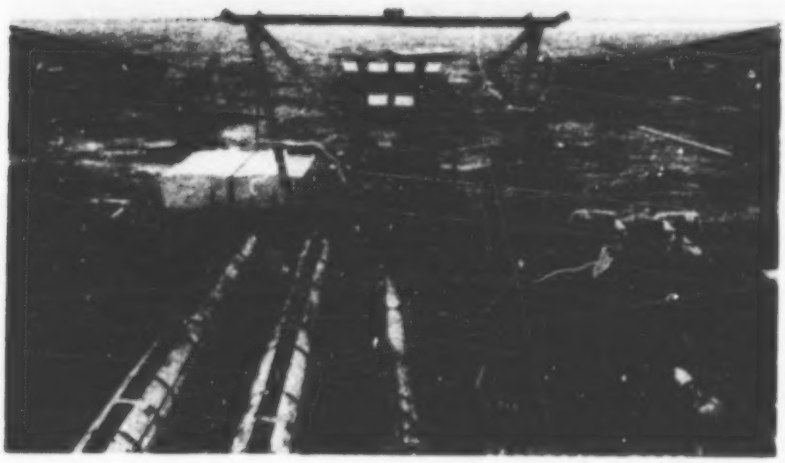
Des hommes sont transbordés de la plate-forme de forage Bowdrill III *à un navire de ravitaillement dans les Grands Bancs.*

[1] Les chiffres sont susceptibles d'être révisés. Au moment de la compilation de ce rapport, les demandes de 1984 parvenaient encore au bureau du Programme (comme le permet la législation).

[2] Toutes les entités sont sous contrôle canadien sauf celles qui sont marquées S/O. Les lettres S/O indiquent qu'aucune demande de DPCC n'a été présentée à l'AMESP.

TABLEAU 10
PARTS DES DÉPENSES D'EXPLORATION ENGAGÉES DANS LES TERRES DU CANADA PAR DES SOCIÉTÉS SOUS CONTRÔLE CANADIEN ET ÉTRANGER[1]

[1] *Les dépenses d'exploration ne sont pas toutes des frais d'exploration admissibles aux termes du PESP.*



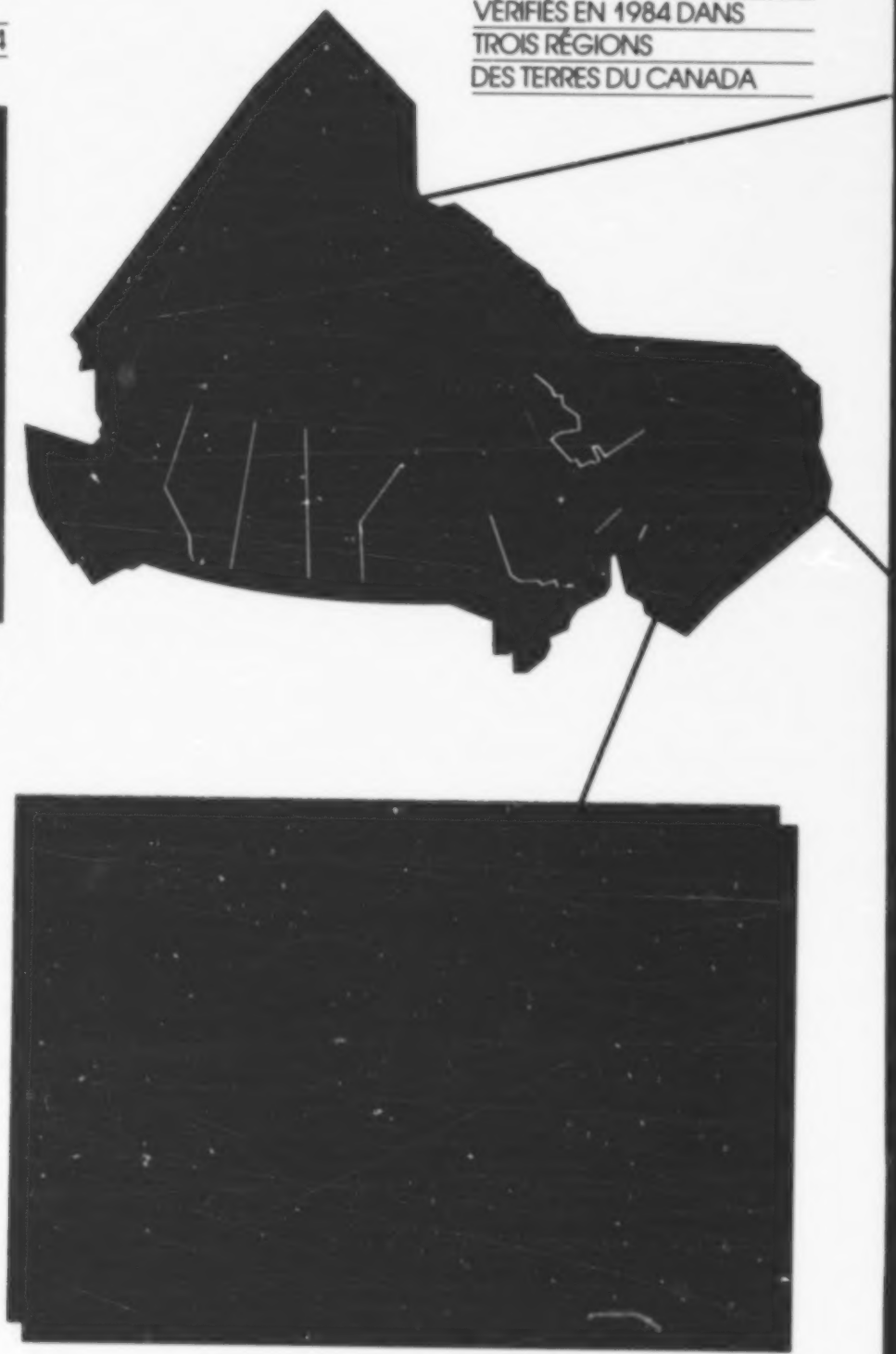
Pont de forage de la plate-forme Sedco 710 *dans les Grands Bancs. (Photo Peter McLean)*

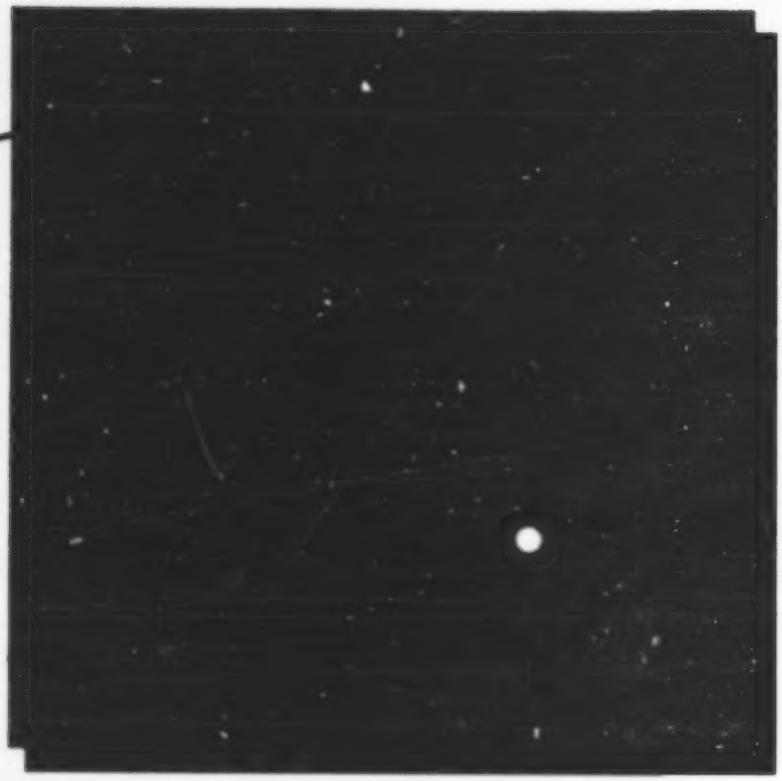
Mise à l'essai du puits Terra Nova K-08, à 340 km au large de St-Jean (Terre-Neuve). Au mois de mai, les associés dans le puits Terra Nova ont annoncé que des quantités importantes de pétrole avaient été extraites. (Photo Petro-Canada)

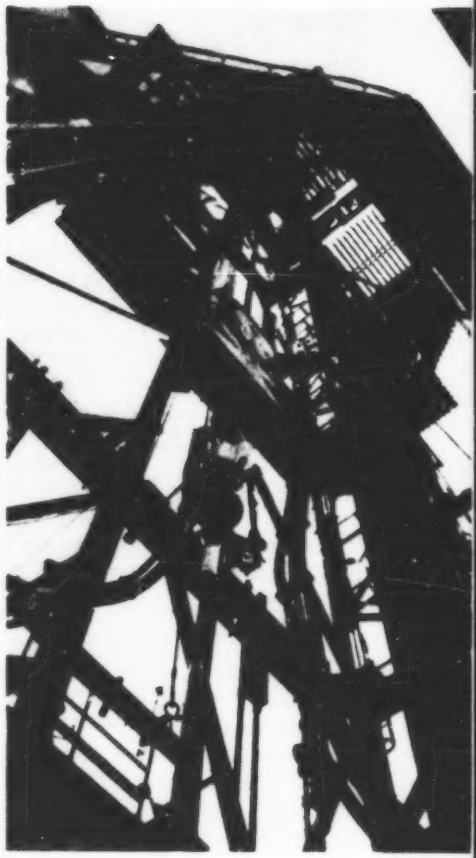
TABLEAU 11
EXPLOITANTS[1] CANADIENS DE PROJETS DANS LES TERRES DU CANADA EN 1984

[1] Tous les participants détenant ou obtenant un intérêt actif dans les Terres désignent une société comme exploitant; celui-ci est chargé de gérer les travaux d'exploration au nom des participants.

FIGURE 6
LES PUITS FORÉS OU VÉRIFIÉS EN 1984 DANS TROIS RÉGIONS DES TERRES DU CANADA







Contre-plongée sur la tour de forage de la plate-forme Sedco 710 *dans la région des Grands Bancs. (Photo Robert Bellehumeur)*

ANNEXE I

BÉNÉFICIAIRES DE CONTRIBUTIONS DU PESP SUPÉRIEURES à 25 000 $, 1984

	($)
110673 Investments Ltd.	29 060,00
237505 Alberta Ltd.	500 181,82
245741 B.C. Ltd.	240 000,00
286861 Alberta Ltd.	87 960,00
297995 Alberta Ltd.	147 704,00
3-D Petroleums Ltd.	34 007,00
567346 Saskatchewan Ltd.	73 345,00
79902 Resources Limited	32 474,00
AGIP Canada Ltd.	77 376,00
AT&S Exploration Ltd.	40 980 157,00
ATCO Drilling Ltd.	45 360,00
ATCO Marine Exploration Ltd.	40 368,00
Abaterra Energy Ltd.	695 040,00
Aberford Resources Ltd.	3 384 139,00
Agnew Lake Mines Limited	303 313,00
Alberta Energy Company Ltd.	15 644 069,00
Allheart Resources Inc.	346 716,00
Althen, Don Charles	69 514,26
Amerada Minerals Corp. of Canada	1 300 017,00
Ameran Energy Ltd.	95 664,00
American Eagle Petroleum Ltd.	291 398,53
Andrekson, Alexander	72 408,00
Anschutz - 1978 Lake Erie Gas Exploration Program	808 077,00
Ardee El Resources Ltd.	37 629,00
Argyll Resources Ltd.	393 503,00
Argyll - Royal Trust 1981 Exploration Program	107 699,00
Ashlu Exploration Ltd.	33 553,00
Atco Industries (N.A.) Ltd.	78 605,00
Atcor Resources Limited	360 173,00
Atlantis Resources Ltd.	276 490,00
Audax Gas & Oil Ltd.	78 500,90
Audax Investments Inc.	122 457,00
Aurora-Tiber 1980 Exploration Program	52 525,00
Axel Heiberg Oil Company	75 047,00
B.D.L.L.S. Arctic Limited Partnership	2 501 092,00
BP Canadian Holdings Ltd.	84 284,00
BP Exploration Canada Limited	1 474 042,00
BP New Holdings Limited	177 512,00
Backer Resources Ltd.	99 685,00
Bammde Ventures Ltd.	48 372,00
Bankeno Resources Limited	74 140,00
Baxter Technologies Corporation	43 271,00
Bayview Explorations Ltd.	27 243,00
Beau Canada Exploration Ltd.	6 997 506,00
Bedford Petroleums Limited	368 856,00
Bennett, Frank	32 289,84
Bigstone Gas Producers Ltd.	44 966,00
Birch Exploration Limited	146 441,00
Blackrock Exploration Program 1983	759 972,00
Blake Resources Ltd.	58 691,00
Blindman Valley Limited Partnership	92 797,00
Bonus Resources Ltd.	30 402,00
Border Oils Ltd.	79 041,98
Bow Rio Diversified Hydrocarbon 83-84	273 747,00
Bow Valley Industries Ltd.	116 155 825,00
Bralorne Resources Limited	1 457 917,00
Brana Oil & Gas Ltd.	61 907,00
Brinco 81 Energy Program	77 988,00
Brinco Oil & Gas Ltd.	135 092,00
British Columbia Oil Lands Ltd.	340 902,00
Brosco Fund Limited	123 047,00
CCNR Petroleum Corporation	91 576,00
C.M.P. Oil & Gas 1983 Limited Partnership	339 530,00
CN Exploration Inc.	2 334 284,00
Cabre Exploration Ltd.	57 176,00
Cairn Petroleums Ltd.	69 171,00
Calais Resources Ltd.	147 969,00
Calana Resources Ltd.	221 148,00
Camel Oil & Gas Ltd.	1 033 180,00
Canada Northwest Energy Limited	1 646 812,00
Canadian Bashaw Resources Ltd.	35 467,00
Canadian Occidental Petroleum Ltd.	301 011,65
Canadian Offshore Resources Exploration Ltd.	17 108 313,00
Canadian Pencrown Resources Limited	258 600,00
Canadian Superior Frontier Resources Ltd.	261 012,00
Canadian Superior Oil Ltd.	389 095,00
Canalands Resources Corporation	11 705 236,00
Can-Am Drilling Ltd.	46 925,00
Cane Resources Ltd.	54 730,00
Cantech Controls Ltd.	119 680,00
Cardale Oil Incorporated	52 666,00
Carpenter, Dr. William B.	99 542,00
Castillo Equities Ltd.	26 666,00
Chandler Oils Ltd.	28 318,00
Chauvco Resources Limited	289 375,00
Chess-Clarion 80-1 Exploration Program	558 245,00
Chess-Paterson 80-81 Exploration Program	27 246,00
Chevron Canada Limited	1 033 495,00
Chevron Canada Resources Limited	773 697,00
Chevron Standard Limited	4 890 914,00
Chieftain Development Co. Ltd.	35 295,00
Chouinard, Cheryl	79 590,00
Clan Resources Ltd.	138 026,00
Cochrane Oil and Gas Ltd.	100 797,00
Coho Resources Limited	406 826,00
Colenco Petroleum Ltd.	276 314,00
Columbia Gas Development of Canada Ltd.	2 763 913,00
Comaplex Resources International Ltd.	200 322,00
Compagnie des Pétroles Amoco Canada Ltée	131 093,00
Compagnie Minière Gaspésie Limitée	93 086,00
Consolidated Bathurst Inc.	820 135,00
Consolidated West Petroleum Limited	430 444,00
Consumers' Cooperative Refineries Limited	25 216,00
Consumers' Gas Co. Ltd., The	2 317 973,00
Contact Ventures Ltd.	362 586,00
Conventures Limited	647 904,00
Conwest Exploration Company Limited	150 486,00
Conwest Petroleum Corp.	1 308 629,00
Cooperative Energy Development Corporation	154 807,00
Copperhead Oil Company Limited	27 462,00
Corkan Engineering of Canada Ltd.	257 950,00
Coseka 80-81 Oil & Gas Partnership	133 532,00
Coseka Resources Limited	1 580 314,00
Dandy Oils Ltd.	28 324,00
Devran Petroleum Ltd.	84 573,31
Dillman, Lewis	26 378,00

Discovery Mines Limited	65 590,00
Dome Canada Limited	199 559 674,00
Domtar Energy Inc.	56 484,00
Domtar Resources Inc.	64 987,00
Dot Energy Ltd.	25 250,00
Drummond Oil & Gas Ltd.	63 926,00
Durham Resources Inc.	43 826,00
Dynamar Energy Limited	78 345,00
Dynamic Oil Limited	36 207,00
Eagle Resources Ltd.	641 443,00
East Coast Energy Limited	1 726 446,00
Echo Resources Inc.	119 160,01
Elmar Resources Ltd.	34 226,00
Encounter Energy Resources Limited	106 708,00
Erskine Resources Ltd.	71 618,00
Esso Ressources Canada Limitée	11 254 624,00
Eucla Oil & Gas Ltd.	203 867,00
Exar-Laduboro Partnership 1981	45 867,00
Expetro Resources Limited	34 664,00
Exploration Soquip Inc.	1 422 367,00
Flin Flon 81 Energy Program	100 570,00
Forbes Resources Inc.	111 249,00
Forward Resources Ltd.	31 827 189,00
Francana Oil & Gas Ltd.	303 363,00
Francisco Petroleum Enterprises Inc.	124 973,00
Fraser Oil Ltd.	255 093,00
Friesen, Peter Heibert	44 450,82
Fulcrum Resource Management Ltd.	50 094,63
Geoal Holdings Ltd.	26 042,00
Giant Reef Petroleums Limited	55 266,00
Global Natural Resources Canada Limited	168 428,00
Gotthold Holdings Ltd.	120 055,00
Grace Resources Inc.	35 857,00
H. Brett & Associates Ltd.	27 563,00
H.R. Shaw Holdings Ltd.	25 672,00
Hallmark Tubulars Ltd.	25 880,00
Hardscrabble Resources Ltd.	40 868,00
Holizki Electric Ltd.	28 953,00
Home Oil Company Limited	76 769 366,00
Hudmac Limited Partnership No. 1	516 479,00
Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited	2 418 424,40
Husky Oil Operations Ltd.	176 902 151,00
ICG Frontier Exploration Ltd.	15 215 947,00
ICG Parks Offshore Exploration Partnership	179 813,00
ICG Resources Ltd.	1 354 024,00
International Chemalloy Corporation	71 753,00
Interwest 84 Ltd. Part	54 629,00
Inverness Petroleum Ltd.	363 262,00
Investors Oil & Gas (1982 Tri Link) Limited Partnership	520 317,00
Investors Oil & Gas (1980 Tri Link) Limited Partnership	219 125,00
Irving Industries (Irving Wire Products Division) Ltd.	65 049,00
Irving Oil Limited	554 746,00
J.C. International Petroleum Ltd.	171 224,00
Jarrod Oils Ltd.	83 408,00
Jecco Oil and Gas Partnership No. 1	231 736,00
Joffre Resources Ltd.	469 401,00
Jorex Limited	122 322,00
Joss Energy Ltd.	41 492,00
KLM Ventures Ltd.	37 255,00
Kam-Kotia Mines Ltd.	28 229,00
Kardon Oils Ltd.	107 211,79
Karon Resources Inc.	855 429,00
Kennibar Resources Ltd.	93 918,00
Kidd Creek Mines Ltd.	229 088,00
Killucan Four Way 81-82 Program	104 619,00
Kinstar Resources Ltd.	73 345,00
Kleiman Enterprises Ltd.	29 456,00
Knowlton Realty Ltd.	68 306,00
L'Énergie Canterra Ltée	99 580 775,09
Labrador Mining and Exploration Company Limited	12 487 812,00
La Corporation Albertaine Nova	133 645,00
Lew Resources Ltd.	48 337,00
Line, Earl Stanley	26 009,00
Lintus Resources Ltd.	38 365,00
Lochiel Exploration Ltd.	10 771 695,00
Lomalta Resources Ltd.	107 369,00
Lonerock Resources Ltd.	26 525,80
MLC Oil & Gas Ltd.	5 768 906,00
MacDonald Realty Ltd.	178 647,00
Macedon Resources Ltd.	116 682,66
Mackenzie Delta Energy Limited	25 331 024,00
Madge, William Paul	58 834,00
Madison Oils Ltd.	29 675,00
Magnum Resources Ltd.	74 653,00
Margay Exploration Ltd.	229 129,00
Marjohn Minerals Ltd.	32 225,00
Marlore Enterprises Ltd.	71 727,00
Martec Industries Ltd.	85 256,00
Mead Petroleums & Farms Ltd.	51 273,95
Meridian Developments Ltd.	62 271,00
Merland Explorations Limited	393 703,00
Midale Petroleums Ltd.	253 857,00
Minéraux Sulpetro Limitée	438 382,00
Mines Noranda Limitée	2 006 699,00
Mines Placer Limitée	706 627,00
Moffat, Randall L.	36 589,54
Mon-Oil Limited	3 301 070,00
Mont Resources Limited	51 404,00
Morgan Explorations Inc.	92 432,00
Mosswood Oil & Gas Ltd.	139 637,34
Nespema Resources Ltd.	8 091 691,00
New McManus Red Lake Gold Mines Ltd.	60 523,00
New Scope Resources Limited	605 667,00
Nielsen, Niels Sigurd	230 286,00
Norcen International Limited	685 189,00
North Canadian Oils Limited	133 995,00
Northcor Energy Ltd.	35 409 614,34
Northcor Exploration Program 82-83 Limited Partnership	1 025 609,00
Northcor Exploration Program	136 083,00
Northern Development Company Limited (NPL)	123 098,00
Nova Scotia Resources (Ventures) Limited	16 489 863,00
Numac Oil & Gas Ltd.	42 090,00
Oakwood Petroleums Ltd.	16 505 485,00
Ocelot 83-I Development Program	34 157,00
Ocelot 83-III Development Program	314 569,00
Ocelot 83-IV Development Program	41 339,00
Ocelot 83-V Development Program	37 748,00
Ocelot 83-XI Development Program	117 964,00
Ocelot 83-XII Development Program	117 964,00
Ocelot 83-XV Development Program	78 643,00
Ocelot 83-XVI Development Program	73 643,00
Ocelot 83-XVII Development Program	94 364,00
Ocelot 83-XVIII Development Program	56 623,00

Ocelot 83-XIX Development Program	45 002,00
Ocelot Industries Ltd.	824 761,00
Ocelot Investments Ltd.	53 311,00
Omega Hydrocarbons Ltd.	3 053 264,00
Onaping Resources Limited	50 522,62
Onexco Oil & Gas Ltd.	1 152 896,00
Opact Energy (1983) Ltd.	55 263,00
Owens, Robert David	27 334,00
Paddon Hughes Devel. Co. Ltd., The	377 687,60
Panalta Petroleums Ltd.	66 507,00
Panarctic Oils Ltd.	34 019 645,00
PanCanadian Petroleum Limited	15 215 068,00
Parapet Petroleum Inc.	29 839,00
Parex A General Partnership	9 338 681,00
Parks Resources Ltd.	1 524 300,00
Passburg/Alberta 1982 Limited Partnership	61 908,00
Passburg/DWB 1983 Limited Partnership	31 525,00
Passburg/Montreal 1983 Limited Partnership	34 612,00
Passburg/Ontario 1983 Limited Partnership	66 080,00
Passburg Petroleums Ltd.	70 955,00
Pembina Exploration Co. Ltd.	3 383 192,00
Pembina Resources Limited	558 502,00
Peregrine Petroleum Ltd.	95 879,00
Perfco Investments Ltd.	35 993,00
Petro-Canada Inc.	261 980 857,00
Petro-Canada Ventures	75 521,00
Petrol Oil & Gas Co. Ltd., The	1 126 128,00
Petromet Resources Limited	33 180,00
Petroventures Resources Ltd.	65 287,00
Phoenix Resources Co.	113 096,00
Pioneer Shipping Limited	45 615,00
Pipestone Petroleums Inc.	232 923,00
Pirate Drilling Ltd.	39 225,00
Polaris Exploration No. 6 Operating	41 527,00
Poplar Developments Ltd.	166 273,00
Postell Energy Co. Ltd.	27 346,00
Prairie Oil Royalties Co. Ltd.	166 026,00
Prairie Pacific Energy Corporation	211 651,00
Precambrian Shield Resources Limited	1 287 452,00
Precision Drilling Ltd.	65 365,00
Priddis Petroleums Limited	90 409,00
Prime Energy Ltd.	168 708,00
Protaal Resources Ltd.	27 042,00
Protec Consulting Ltd.	49 427,00
Quasar Petroleum Ltd.	561 657,00
Que West Resources Ltd.	177 433,00
RST Industries Ltd.	547 155,00
Ram Petroleums Limited	230 024,00
Ranchmen's Resources (1976) Ltd.	3 035 928,00
Ranger Oil Ltd.	203 412,00
Rangeview Oil & Gas Ltd.	48 889,00
Redgas Ltd.	318 234,00
Reg's Oilfield Construction Ltd.	47 928.35
Reigate Resources (Canada) Ltd.	235 682.00
Remai, Ellen	40 792,00
Remai, Frank	60 264,00
Ressources énergétiques Norcen Limitée	83 974 915,00
Ressources Gulf Canada Inc.	57 861 966,00
Ressources Shell Canada Limitée	10 183 499,00
Ressources Westmin Limitée	9 179 000,00
Rex Petroleums Limited	49 762,00
Richards, W.E.	26 972,46
Rife Resources Ltd.	124 566,00
Romar Resources Ltd.	64 268,00
Roxy-Clarion Petroleum Ltd.	409 938,00
Roxy Petroleum Ltd.	7 198 411,00
Ryerson Oil and Gas Limited	113 345,00
S.I.S. Exploration Corporation	37 548,00
Sadelle Holdings Ltd.	171 060,00
Saginaw Resources Ltd.	46 345,00
San Antonio Explorations Ltd.	59 829,00
Saskatoon Leaseholds Ltd.	48 236,00
Sasko Oil & Gas Limited	70 221,00
Saul, Francis K.	54 383,00
Sceptre Resources Limited	52 176,00
Sceptre Saskatchewan 80 Program	67 862,00
Scotia Energy Resources Limited	36 694,00
Scurry-Rainbow Oil Limited	49 393 488,00
Seaward 1979-1 Production and Exploration Program	36 127,00
Sefel, Joseph	157 168,00
S.E.G.G. Ventures Limited Partnership	26 851,57
Seguin, Norman	27 334,00
Sembec Inc.	93 086,00
Senlac Resources Inc.	64 378,00
Shell Explorer	479 797,00
Siebens, Williams W.	114 245,00
Silver Bay Resources Ltd.	253 198,00
Simmons Drilling Ltd.	47 158,00
Skaha Petroleums Ltd.	38 226,00
Skill Resources Ltd.	51 535,00
Sogepet Limited	40 108,00
Spitzee Resources Partnership	153 862,00
Stober, Randahl Mark	25 329,00
Strand Oil & Gas Ltd.	43 975,00
Strathburn Ltd. Part.	148 875,00
Sulbath Exploration Limited	76 254,00
Suncor Inc.	1 514 612,00
Sunstar Resources Ltd.	113 170,00
Surf Exploration (1978) Ltd.	145 193,36
Sutherland, Maxwell S.	74 101,00
TAI Resources Limited (1983-1) Program	57 043,00
T. Bird Oil Ltd.	66 703,00
TCPL Resources Ltd.	4 540 892,00
Tanner, William	59 993,00
Teck Corporation	103 130,00
Teck Frontier Corporation	15 914 723,00
Tele-Metropole Inc.	423 135,00
Texaco Canada Resources Ltd.	5 003 051,00
Texalta Fund-2 (1983-4) Exploration Partnership	47 888,00
Thomson-Jensen Petroleum Ltd.	229 250,00
Thomson-Jensen Energy (A Partnership)	7 131 584,00
Thunderbird 1983 Exploration and Development Fund	69 358,00
Tiber Energy Corporation	104 713,00
Tiger Ventures Ltd.	122 958,00
Tipperary Resources Ltd.	76 163,00
Titus Oil & Gas Corp.	53 618,00
Tiverton Petroleum Ltd.	43 570,00
Tredavco Investments Ltd.	140 153,00
Tri-Link Resources Ltd.	488 068,00
Trillium Exploration Corporation	44 297 670,00
Triumph Petroleums Limited	30 148,00
Tugboat 1983 Exploration and Development Program	52 967,00
Turbo Resources Limited	84 388,00
Twin Richfield Oil Ltd.	190 126,00
Twin Saskatchewan 1983 Development Fund	175 259,00
Ulster Petroleums Ltd.	232 041,00
Ultrapete Resources Ltd.	88 077,00
Unicorp Resources Ltd.	55 922,00
Union Oil Company of Canada Limited	25 564,00
Universal Explorations (83) Ltd.	381 845,00
Vanguard Petroleums Ltd.	191 658,00
Viking Exploration Ltd.	87 171,00

Vista International Petroleums Ltd.	41 021,00
Vortac Resources Ltd.	25 521,00
Voyager Petroleums Ltd.	540 168,00
Weir, William Alexander	41 984,00
Wellore Explorations (1980) Ltd.	41 375,00
Westar Petroleum Ltd.	553 605,00
Westburne Petroleum & Minerals Ltd.	163 403,00
Westcoast Petroleum Ltd.	14 010 007,00
Westeel Developments Ltd.	64 304,00
Western Decalta Petroleum (1977) Limited	293 797,00
Westmead Limited	115 859,00
Wong, Rosalind	29 108,00
Woolley Resources Ltd.	35 126,00
Wydar Resources Enterprises Ltd.	26 026,00

ANNEXE II

PUBLICATIONS DU PROGRAMME DE DÉTERMINATION DE LA PARTICIPATION ET DU CONTRÔLE CANADIENS

Trousses d'information contenant le texte de la Loi, le Règlement et les formules de demande.

Guide sur la détermination du taux de participation canadienne – 1984.

Supplément du Guide sur la DPCC – Sociétés.

Liste du taux de participation canadienne (TPC) et de l'état de contrôle (EC) des demandeurs, qu'il s'agisse de particuliers ou d'entités.

CIRCULAIRES D'INFORMATION

I.C. DPCC 83-3 (Rev.)	Nouvelle formule de demande A-C
I.C. DPCC 83-4	Renseignement soumis directement par les investisseurs
I.C. DPCC 83-5	Liste des noms des nominataires
I.C. DPCC 83-7	Dates simultanées d'expiration de certificats délivrés à des sociétés mères et à leurs filiales
I.C. DPCC 83-11	Modifications aux dispositions concernant le calcul du taux de participation canadienne (TPC)
I.C. DPCC 84-2	Décisions préalables
I.C. DPCC 84-3	Formule de demande pour une société issue d'une fusion
I.C. DPCC 84-4	Renseignements à fournir dans une demande modifiée
I.C. DPCC 84-5	Nouvelle version du règlement, des formules, des annexes et des publications concernant la DPCC

BULLETINS D'INTERPRÉTATION

I.B. DPCC 83-1	Signification de l'état de contrôle canadien des sociétés assujetties à la Loi sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens (LDPCC)
I.B. DPCC 83-2	Signification de l'état de contrôle canadien des sociétés de personnes assujetties à la Loi sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens (LDPCC)
I.B. DPCC 83-3	Signification de l'état de contrôle canadien des fiducies assujetties à la Loi sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens (LDPCC)
I.B. DPCC 83-4 (Rev.)	Définition de personnes liées par participation
I.B. DPCC 83-5 (Rev.)	TPC des fiducies privées
I.B. DPCC 84-1	Accords d'achat et de vente
I.B. DPCC 84-2	Circonstances prévues
I.B. DPCC 84-4	Unités de remboursement
I.B. DPCC 84-5	Investisseurs qui réutilisent un taux de participation canadienne déjà déterminé.

PRINCIPES DIRECTEURS

G. DPCC 83-2 (Rev.)	Entités à statut spécial
G. DPCC 83-3	Demande de renouvellement d'un certificat de taux de participation canadienne (TPC) et de l'état de contrôle (EC)
G. DPCC 84-1	Les effets de la participation non ordinaire sur la détermination du taux de participation canadienne (pétrole et gaz)
G. DPCC 84-2	Exercice du pouvoir discrétionnaire du Ministre relativement à une participation à terme dont la conversion est assujettie à une restriction

ANNEXE III

PUBLICATIONS DU PROGRAMME D'ENCOURAGEMENT DU SECTEUR PÉTROLIER

Trousses d'information contenant le texte de la Loi, le Règlement, le Guide et les formules de demande.

Guide du demandeur, Programme d'encouragement du secteur pétrolier.

CIRCULAIRES D'INFORMATION

IC-PIP-82-1	Circulaires d'information, bulletins d'interprétation et principes directeurs
IC-PIP-82-2	Approbation par le Ministre des coûts admissibles de biens
IC-PIP-83-1	Modifications apportées au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier

IC-PIP-83-2 Cession de subventions du PESP

IC-PIP-83-3 Traitement des « puits obturés » après le 1er janvier 1983

IC-PIP-83-4 Décision anticipée

IC-PIP-83-5 Le 30 juin 1983: dernier délai pour présenter une demande de subvention PESP relativement aux frais engagés en 1981 et 1982

IC-PIP-83-6 Bureau de Calgary commencera le traitement des demandes du PESP

IC-PIP-83-8 Modifications apportées au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier

IC-PIP-83-9 Modifications apportées au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier

IC-PIP-83-10 Droits acquis

IC-PIP-83-11 Traitement des frais engagés en vertu d'un contrat clé en main

IC-PIP-84-1 Modifications du Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier

IC-PIP-84-2 Modifications apportées au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier

IC-PIP-84-3 Renseignements servant à établir si des frais de travaux géophysiques sont admissibles et raisonnables

IC-PIP-84-4 Les frais engagés pour l'exécution de travaux géophysiques, géologiques ou géochimiques

IC-PIP-84-5 Modifications apportées au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier

IC-PIP-84-6 Modifications au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier.

BULLETINS D'INFORMATION

IB-PIP-82-1 Rectification des frais liés à la production, frappés d'une pénalité, engagés dans les Terres du Canada

IB-PIP-83-1 Frais généraux d'exploration et d'aménagement au Canada

IB-PIP-84-1 Location de matériel, paiements de sous-location, frais de service et paiements de cessation d'effet

PRINCIPES DIRECTEURS

G-PIP-82-1 Pouvoir discrétionnaire du Ministre en matière d'exemption

G-PIP-83-2 Preuve relative à l'état de détenteur approuvé que le Ministre juge satisfaisante

G-PIP-83-3 Pouvoir ministériel d'exempter en matière de rectification – Exemption restreinte de rectification

G-PIP-84-1 Pouvoirs du Ministre d'accorder des exemptions relativement à certaines rectifications des coûts et frais engagés dans des terres provinciales

POUR DE PLUS AMPLES RENSEIGNEMENTS SUR LES PROGRAMMES DE L'AMESP, VEUILLEZ COMMUNIQUER AVEC:

Le Directeur général des opérations
Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier
220, 4e Avenue Sud-Est, pièce 332
CALGARY (Alberta)
T2P 3L7

Tél: (403) 231-5005

L'agent de programme
Programme d'encouragement du secteur pétrolier
344, rue Wellington, pièce 6082
OTTAWA (Ontario)
K1A 0E4

Tél: (613) 996-2611

Le Bureau des renseignements
Programme de détermination de la participation et du contrôle canadiens
Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier
580, rue Booth, 16e étage
OTTAWA (Ontario)
K1A 0E4

Tél: (613) 996-4444